



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ५, अंक ४९]

गुरुवार, ऑगस्ट १, २०१९/श्रावण १०, शके १९४९

[पृष्ठे ३५२, किंमत : रुपये १.००

असाधारण क्रमांक ७२

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिका-यांनी तयार केलेले

(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)

वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क), जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/विनियम/२०१९/४७१.— विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (एच), (आय), (जे), (एल), (एम), (ओ), (वाय), (झेडी), (झेडह), (झेडएफ), (झेडजी), (झेडएच) आणि (झेडपी) सह कलम ३६ च्या उप-कलम १ चे परंतुक, कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी) चा उप-खंड (२), कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी) च्या उप-खंड (दोन) चा दुसरा परंतुक, कलम ४० च्या खंड (सी) चा उप-खंड (दोन), कलम ४० च्या खंड (सी) च्या उप-खंड (दोन) चा दुसरा परंतुक, कलम ४१ चा पहिला परंतुक, कलम ५१चा पहिला परंतुक, कलम ६१, कलम ६२ चे उप-कलम (२) आणि (५), कलम (६४) चे उप-कलम (१) आणि (३), कलम ६५, आणि कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणा-या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करीत आहे. हे विनियम “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५” ला अधिक्रमित करतील.

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ

- १.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९” असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात लागू राहतील.
- १.३ हे विनियम, सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि भविष्यातील सर्व विद्युत निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) आणि त्यांचे वारसदार यांना या विनियमांखाली समाविष्ट असलेल्या सर्व प्रकरणी एकूण महसुली गरज, वीज दर आणि एमएसएलडीसीचे शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी १ एप्रिल २०२० पासून ३१ मार्च, २०२५ पर्यंत, लागू राहतील.
- १.४ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

परंतु असे की, ३१ मार्च, २०२० पर्यंतच्या कालावधीतील आढावा बाबीसह सर्व प्रयोजनांसाठी, एकूण महसुली गरज आणि वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या संबंधातील बाबीचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी

आणि शर्ती) विनियम, २००५ किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५, सुधारणांसह त्यामधील तरतुदीनी, लागू असेल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल.

२ व्याख्या

२.१ या विनियमांत, संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर: -

(१) **“लेखा विवरणपत्र”** म्हणजे प्रत्येक वर्षाकरिता, खालील विवरणपत्रे म्हणजेच -

(एक) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळा तयार केलेला, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेला, ताळेबंद;

(दोन) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळा तयार केलेला, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेला, नफा-तोटा लेखा;

(तीन) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळे तयार केलेले, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेले, रोकड आवक-जावक विवरणपत्र;

(चार) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ मध्ये, लागू असेल त्याप्रमाणे, समाविष्ट असलेल्या नमुन्यानुसार तयार केलेला ताळेबंद;

(पाच) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ मध्ये, लागू असेल त्याप्रमाणे, समाविष्ट असलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करणारे नफा आणि तोटा पत्रक;

(सहा) भारतीय सनदी लेखापाल संस्थेच्या लागू असलेल्या लेखा मानकानुसार तयार करण्यात आलेले रोकड आवक-जावक (कॅश पलो) विवरणपत्र;

(सात) वैधानिक लेखापरीक्षकांचा अहवाल;

(आठ) एक कंपनी म्हणून असलेला संस्थेचा एकूण खर्च, महसूल, मत्ता आणि दायित्वे आणि आयोगाने विनियमित केलेल्या आणि विनियमित न केलेल्या प्रत्येक व्यवसायाच्या कामकाजाचा खर्च, महसूल, मत्ता आणि दायित्वे यांच्यामधील ताळमेळ दाखविणारे, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेले, ताळमेळ विवरणपत्र;

(नऊ) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत, लागू असेल त्याप्रमाणे, केंद्र शासनाने विहित केलेले खर्चाचे अभिलेखे;

यासह त्यासंबंधीच्या टिप्पण्या व आयोग वेळोवळी निर्देश देईल त्यानुसार इतर पुष्टी देणारी विवरणपत्रे व माहिती.

परंतु असे की, परवान्याच्या अटीनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसाय आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे तयार करून आयोगाला सादर करण्यात येतील;

परंतु आणखी की, परवान्याच्या अटीनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसायासाठी आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०२०-२१ पासून वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे सादर करण्यात आली नाहीत तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी दाखल केलेल्या याचिका, याचिकाकर्त्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, आयोगाकडून फेटाळल्या जाऊ शकतील;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी लेखा विवरणपत्रांसह वैधानिक लेखापरीक्षकाचे अभिप्राय, निरीक्षणे आणि लेख्यांवरील टिप्पण्या सादर करतील आणि त्यासोबत वैधानिक लेखापरीक्षकांनी अधोरेखित केलेल्या महत्वाच्या प्रश्नांचा सारांश आणि असे प्रश्न सोडवण्यासाठी केलेल्या कार्यवाहीची माहिती देखील जोडण्यात येईल;

परंतु असेही की, स्थानिक प्राधिकरणातर्फे वीज वितरणाचा व्यवसाय करण्यात येत असल्यास, लेखा विवरणपत्रे यांचा अर्थ अशा स्थानिक प्राधिकरणाने, त्यास लागू असलेल्या संबंधित संविधीनुसार, वर उल्लेखलेल्या बाबींच्या संदर्भात तयार केलेली व ठेवलेली माहिती;

परंतु असेही की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) जोपर्यंत महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेडचा भाग असेल तोपर्यंत एमएसएलडीसीकरिता महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनीला वेगळी लेखा

पुस्तके ठेवावी लागतील आणि ही लेखा पुस्तके वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून लेखापरीक्षित व प्रमाणित करून घ्यावी लागतील;

- (२) “**अधिनियम**” म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;
- (३) “**एकूण महसुली गरज**” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीशी संबंधित महसुली गरजेमध्ये अनुज्ञेय खर्च आणि भांडवलावरील परतावा समाविष्ट असतील व ही महसुली गरज या विनियमांतील तरतुदीनुसार वीज दरातून किंवा शुल्क व आकारातून वसूल करावयाची असते;
- (४) “**वाटप विवरणपत्र**” म्हणजे प्रत्येक आर्थिक वर्षासाठी, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक त्यांच्या मत्तांच्या इष्टतम वापरासाठी करीत असलेल्या प्रत्येक अन्य व्यवसायाच्या संबंधातील एक विवरणपत्र, ज्यामध्ये कोणत्याही महसूल, खर्च, मत्ता, दायित्व, राखीव निधी किंवा तरतूद, इ. ची रक्कम दाखविलेली असते, जी अशा प्रत्येक अन्य व्यवसायांमध्ये, त्या आकाराच्या आधाराच्या तपशीलासह खर्ची घातलेली असते; किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या वेगवेगळ्या व्यवसायांमध्ये विभाजन किंवा वाटणीद्वारे, विभाजन किंवा वाटणीच्या आधाराच्या तपशीलासह, निश्चित करण्यात आलेली असते;
- परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, एखाद्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रासाठी वितरण परवानाधारकाचा परवानाप्राप्त व्यवसाय हा वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायामध्ये विभागण्यात येईल;
- परंतु आणखी असे की, निर्मिती केंद्राचा मालक वितरण परवानाधारक असल्यास आणि/किंवा त्याची देखभाल आणि/किंवा संचालन करीत असल्याच्या संबंधात असे वाटप विवरणपत्र अशा रीतीने तयार करण्यात येईल की, जेणेकरून वीज दराचे निश्चितीकरण टप्पा-निहाय, संच-निहाय आणि/किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्रासाठी करता येणे शक्य होईल.
- (५) “**वाटप केलेली क्षमता**” या संज्ञेचा अर्थ आयोगाने पारेषण मुक्त प्रवेश किंवा वितरण मुक्त प्रवेशासाठी लागू असलेले नियमन करण्यासाठी केलेल्या विनियमांमध्ये नमूद केलेल्या व्याख्यांनुसार;

(६) “लेखापरीक्षक” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने नियुक्त केलेला लेखापरीक्षक, जो अशा नियुक्तीसाठी कंपनी अधिनियमातील संबंधित तरतुदीनुसार, अर्हताप्राप्त असेल;

(७) “सहाय्यकारी ऊर्जा वापर”- निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत एका ठराविक कालावधीच्या संबंधात, सहाय्यकारी ऊर्जा वापर म्हणजे, त्यांच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी, जसे की - निर्मिती केंद्राचे स्विचयार्डसह आणि निर्मिती केंद्रातील रोहित्र गळती, संयत्र आणि मशीनरी चालविण्यासाठी वापरण्यात येत असणाऱ्या उपकरणांनी वापरलेले ऊर्जेचे परिमाण होय आणि ते विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांच्या जनरेटर टर्मिनल्सनी निर्माण केलेल्या एकूण ऊर्जेच्या बेरजेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येईल.

परंतु असे की, त्यामध्ये निर्मिती केंद्रातील कर्मचारी निवासाच्या वसाहतीसाठी आणि अन्य सुविधांसाठी पुरविलेली वीज आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणी बांधकामासाठी वापरलेल्या विजेचा समावेश करण्यात येणार नाही.

(८) (ए) “उपलब्धता”- औषिक विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या संबंधी कोणत्याही कालावधीकरिता उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्यानुसार दैनंदिन सरासरी घोषित क्षमतांची सरासरी जी, विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या स्थापित क्षमतेमधून, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मेगावॅटमधील प्रमाणकानुसार (normative) सहाय्यकारी वापर वजा केल्यावर येणाऱ्या वजाबाकीच्या टक्केवारीत, व्यक्त करण्यात येईल व तिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$\text{उपलब्धता} = 100 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{ N \times IC \times (1 - AUX_n) \} \%$$

जेथे - N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

DC_i = अशा कालावधीतील i^{th} काल-गटासाठी मेगावॅटमधील सरासरी घोषित क्षमता

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

परंतु असे की, कोणत्याही कालावधीसाठी औषिक विद्युत केंद्र/संचाची उपलब्धता शंभर टक्क्यांपेक्षा अधिक असणार नाही.

(बी) “उपलब्धता” पारेषण यंत्रणेच्या संबंधी एका ठराविक कालावधीसाठी उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील तासांमधील वेळ, ज्यामध्ये पारेषण यंत्रणा तिच्या प्रमाणित दाबाने विजेचे पारेषण करू शकते, जी त्या ठराविक कालावधीतील एकूण तासांच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना या विनियमांतील **जोडपत्र – २** मधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, कोणत्याही कालावधीसाठी पारेषण यंत्रणेची उपलब्धता शंभर टक्क्यांपेक्षा अधिक असणार नाही.

- (९) “संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता (Balancing and Settlement Code)” म्हणजे आयोगाने किंवा आयोगाच्या मान्यतेने एमएसएलडीसीने ठरवून दिलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यांतील ग्रिडचा वापर करणाऱ्याच्या ऊर्जेव्या लेख्यांमध्ये आवश्यक अशी देवाणघेवाण करण्यात येईल व त्यांच्या करारांतर्गत ऊर्जा व प्रत्यक्ष वापरलेली ऊर्जा यांच्यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल;
- (१०) “बँक दर” म्हणजे रिझर्व बँक आँफ इंडियाने वेळोवेळी जाहीर केलेला बँक दर;
- (११) “आधारभूत (बेस) दर” म्हणजे भारतीय स्टेट बँकेने वेळोवेळी जाहीर केल्यानुसार, ‘निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च’ (‘one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate’ (MCLR));”
- (१२) “लाभधारक” म्हणजे,
 - (ए) निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ज्या निर्मिती केंद्राचे विजेचे दर या विनियमांनुसार निश्चित करण्यात येतात अशा केंद्रातून विजेची खरेदी करणारा खरेदीदार;
 - (बी) पारेषण परवानाधारकाच्या संबंधात, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता;
 - (सी) वितरण वायर्स व्यवसायाच्या संबंधात, वितरण यंत्रणेला जोडलेल्या निर्मिती कंपन्या आणि ग्राहक;
 - (डी) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या संबंधात, ग्राहक;
 - (इ) एमएसएलडीसीच्या संबंधात, वितरण परवानाधारक आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक, जे विजेच्या पारेषणासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर करतात आणि / किंवा विजेच्या वहनासाठी राज्यातील परवानाधारकाच्या

वितरण यंत्रणेचा वापर करतात आणि / किंवा शेऊलिंग आणि रिअल टाइम ग्रिडचे प्रचालन, राज्यातील ऊर्जेचे हिशोब ठेवणे, पूल लेख्यांचे प्रचालन, इ. च्या संबंधात एमएसएलडीसीच्या सेवेचा लाभ घेतात.

(१३) **“गट (ब्लॉक)”** कम्बाइन्ड सायकल औष्ठिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात गट म्हणजे ज्यामध्ये कम्बशन टर्बाइन- जनरेटर्स, असोसिएटेड वेस्ट हिट रिकवरी बॉयलर्स, कनेक्टेड स्टीम टर्बाइन-जनरेटर्स ॲण्ड ॲकझीलरीज् यांचा समावेश होतो.

(१४) **“ठोक वीज पारेषण करार”** म्हणजे केलेला असा करार की ज्यातील अटी व शर्तीनुसार पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश करण्याचा, हक्क प्राप्त होतो;

(१५) **“कायद्यातील बदल”** म्हणजे खालीलपैकी कोणतीही घटना घडणे होय;

- ए. कोणताही नवीन भारतीय कायदा अधिनियमित करणे, अंमलात आणणे किंवा घोषित करणे; किंवा
- बी. कोणत्याही विद्यमान भारतीय कायद्याची स्वीकृती, सुधारणा, फेरबदल, रद्द करणे, किंवा पुन्हा अधिनियमित करणे; किंवा
- सी. सक्षम न्यायालय, न्यायाधिकरण किंवा भारतीय शासकीय संस्था (Instrumentality) यांनी, जे अशी अर्थनिश्चिती किंवा वापर करण्यासाठी कायद्यांतर्गत अंतिम प्राधिकरण असेल, कोणत्याही भारतीय कायद्याच्या अर्थनिश्चितीमध्ये किंवा वापरामध्ये केलेला बदल; किंवा
- डी. प्रकल्पासाठी उपलब्ध असलेली किंवा प्राप्त केलेली कोणतीही संमती किंवा परवानगी किंवा मान्यता किंवा परवान्याच्या कोणत्याही अटीमध्ये किंवा प्रसंविदेमध्ये कोणत्याही सक्षम वैधानिक प्राधिकरणाने केलेला बदल; किंवा
- इ. केंद्र किंवा कोणत्याही राज्य शासनाने लावलेल्या कोणत्याही कर किंवा शुल्कातील बदल किंवा लागू केलेले कोणतेही नवीन कर किंवा शुल्क.

(१६) **“आकार”** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ने त्यांनी दिलेल्या सेवांसाठी वसूल करावयाच्या रकमा;

(१७) **“एकाच वेळी असलेली (कोइन्सीडेन्ट) सर्वोच्च मागणी”** म्हणजे राज्याची सर्वोच्च मागणी असण्याच्या वेळी वितरण परवानाधारकांसाठी निर्मिती-पारेषणाच्या जोडणीच्या ठिकाणी मापन केलेली मागणी;

(१८) “आयोग” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;

(१९) “स्पर्धात्मक बोली” म्हणजे वीज, उपकरणे, सेवा आणि कामांच्या प्राप्तीसाठीची पारदर्शक प्रक्रिया, ज्यामध्ये प्राप्तकर्त्यांकडून खुल्या जाहिरातीद्वारे विजेची गरज, उपकरणे, सेवा आणि आवश्यक असलेली कामे यांची व्याप्ती आणि तपशीलवार वैशिष्ट्ये, आणि प्रस्तावित कंत्राटाच्या बोलींचे ज्याद्वारे मूल्यांकन करण्यात येईल त्या शर्ती आणि अटी तसेच निकष यांचा समावेश करून बोली आमंत्रित करण्यात येतात, आणि यामध्ये देशांतर्गत स्पर्धात्मक बोली आणि आंतरराष्ट्रीय स्पर्धात्मक निविदा यांचा समावेश असेल;

(२०) “कामकाज प्रचालन विनियम” म्हणजे आयोगाच्या कामकाज प्रचालनाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम;

(२१) “करारबद्ध क्षमता” म्हणजे दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने त्याच्या दीर्घ-कालिन वीज खरेदी योजनेचा एक भाग म्हणून वीज खरेदी कराराच्या किंवा व्यवस्थेच्या माध्यमातून करारबद्ध केलेली मेगावॅटमधील क्षमता आणि ही क्षमता, पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मानीव पारेषण क्षमता हक्कांच्या सममूल्य असेल;

(२२) “नियंत्रण कालावधी” म्हणजे १ एप्रिल २०२० ते ३१ मार्च, २०२५ दरम्यानचा पाच वर्षांचा कालावधी, जो आयोगाद्वारे वाढविला जाऊ शकेल;

(२३) “अंतिम मुदतीचा दिनांक (कट-ऑफ डेट)” म्हणजे प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून छत्तीस महिन्यांनंतरच्या कॅलेण्डर महिन्याचा अंतिम दिनांक;

(२४) “दिवस” म्हणजे ०००० वाजता सुरु होणारा २४ तासांचा कालावधी;

(२५) “वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक” किंवा “सीओडी” म्हणजे -

ए. औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचाच्या किंवा गटाच्या बाबतीत, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक म्हणजे निर्मिती कंपनीने, लाभधारकांना पूर्वसूचना, असल्यास, दिल्यानंतर अखंडित वीज निर्मिती क्षमतेचे कमाल प्रमाण (एम सी आर) किंवा स्थापित क्षमता (आय सी) यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे (ट्रायल रन) सिद्ध केल्यानंतर घोषित केलेला दिनांक आणि संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती केंद्राच्या

शेवटच्या निर्मिती संचाचे किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याचा दिनांक;

परंतु असे की, जेव्हा लाभधारकाला निर्मिती केंद्राकडून वीज खरेदी करण्यासाठी करारबद्ध करण्यात आलेले असते तेव्हा, निर्मिती कंपनीकडून लाभधारकांना सात दिवसांची पूर्व-सूचना दिल्यानंतर कसोटी चाचणीस प्रारंभ होईल आणि कसोटी चाचणी पूर्ण झाल्यानंतर ०००० वाजता, शेड्युलिंगला सुरुवात होईल;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने आणि राज्य ग्रिड संहितेने विनिर्दिष्ट केलेल्या तांत्रिक मानकांची निर्मिती केंद्राने पूर्तता केल्याचे प्रमाणित करील.

बी. पम्प टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्रासह, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचाच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीने ०००० वाजल्यापासून घोषित केलेला दिनांक आणि संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या संबंधात, निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप सर्वोच्च क्षमता यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे सिद्ध केल्यानंतर निर्मिती कंपनीने घोषित केलेला दिनांक;

परंतु असे की, जेव्हा लाभधारकाला निर्मिती केंद्राकडून वीज खरेदी करण्यासाठी करारबद्ध करण्यात आलेले असेल तेव्हा, निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचासाठीची शेड्युलिंग प्रक्रिया किंवा निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे सिद्ध करण्याच्या प्रात्यक्षिकास, निर्मिती कंपनीकडून लाभधारकांना सात दिवसांची पूर्व-सूचना दिल्यानंतर, प्रारंभ होईल आणि कसोटी चाचणी पार पडल्यानंतर ०००० तासांपासून शेड्युलिंगला प्रारंभ होईल;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण आणि राज्य ग्रिड संहितेने विनिर्दिष्ट केलेल्या तांत्रिक मानकांची निर्मिती केंद्राने पूर्तता केल्याचे प्रमाणित करील.

परंतु असेही की, जर जलाशय किंवा जलसाठ्याच्या पद्धतीवर चालणाऱ्या जल विद्युत निर्मिती केंद्राला स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता सिद्ध करणे पाण्याच्या अपुन्या साठ्यामुळे किंवा जलाशयाच्या पातळीमुळे शक्य झाले नाही तर, निर्मिती केंद्राच्या शेवटच्या संचाचा वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक हा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या वाणिज्यिक कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक म्हणून विचारात

घेण्यात येईल आणि जेव्हा जलसाठ्याची/ जलाशयाची अशी पातळी साध्य करण्यात येईल तेव्हा अशा जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला, निर्मिती संचाच्या किंवा निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करून दाखविणे, बंधनकारक राहील;

परंतु असेही की, जर नदीच्या पाण्यावर चालणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या निर्मिती संचाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज, पाण्याचा पुरवठा कमी असतानाच्या कालावधीत, जेव्हा अशी पिकिंग क्षमता सिद्ध करण्यासाठी पाण्याचा पुरवठा पुरेसा नसतो अशा कालावधीत सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आले तर, जेव्हा पाणी पुरवठा पुरेसा उपलब्ध होईल तेव्हा असे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा निर्मिती संच, स्थापित क्षमते इतकी पीकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करून दाखवतील.

सी. पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, विजेचे पारेषण करण्याची आणि संपर्काकरिता संकेत (सिग्नल) पाठविण्याची चाचणी यशस्वी झाल्यानंतर, पारेषण यंत्रणेचा भाग नियमित सेवारत असल्याचे पारेषण परवानाधारकाने ०००० तासापासून घोषीत केलेला दिनांक;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक किंवा त्याचे पुरवठादार किंवा कंत्राटदार यांच्याशी संबंधित नसलेल्या कारणासाठी परंतु संबंधित निर्मिती केंद्र किंवा अपस्ट्रीम किंवा डाऊनस्ट्रीम पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणा सुरु करण्यात झालेल्या विलंबामुळे, जर पारेषण यंत्रणा किंवा पारेषण यंत्रणेच्या एखाद्या भागाला नियमित सेवा देण्यात अडथळा आला तर, पारेषण परवानाधारक अशी पारेषण यंत्रणा किंवा तिच्या एखाद्या भागाच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकास आयोगाकडे मंजुरी मागू शकेल.

परंतु आणखी असे की, विद्यमान पारेषण परवानाधारकाच्या बाबतीत, अशी विनंती या विनियमांतर्गत दाखल करावयाची त्यांच्या बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा किंवा मध्यावधी आढावा याचिकेचा किंवा समायोजन याचिकेचा एक भाग म्हणून समाविष्ट करता येईल;

(२६) “निर्भाडवलीकरण (डी-कॅपिटलायझेशन)” म्हणजे आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार काढून टाकावयाच्या मत्तांना अनुरूप एकूण स्थिर मत्तांमधील कपात;

(२७) “घोषित क्षमता” निर्मिती केंद्राकरिता घोषित क्षमता म्हणजे, राज्य ग्रिड संहितेमध्ये व्याख्या केलेल्या दिवसाच्या कोणत्याही काल-गटाच्या बाबतीत किंवा संबंध दिवसाकरिता, इंधन आणि/किंवा पाण्याची उपलब्धता विचारात घेऊन आणि संबंधित विनियमांत घालण्यात आलेल्या इतर मर्यादांच्या अधीन राहून, अशा विद्युत निर्मिती केंद्राने एक्स-बस मेगावॅटमध्ये वीज पुरविण्याची घोषित केलेली क्षमता;

(२८) “मानीव वितरण परवानाधारक” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत वितरण परवानाधारक म्हणून मानण्यात आलेली व्यक्ति;

(२९) “डिझाइन ऊर्जा” जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात डिझाइन ऊर्जा म्हणजे, ९० टक्के भरवशाच्या वर्षात ९५ टक्के स्थापित क्षमता असलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्राकडून, निर्माण होऊ शकणारी ऊर्जा;

(३०) “वितरण व्यवसाय” म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचा पुरवठा करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय;

(३१) “वितरण परवानाधारक” म्हणजे असा परवानाधारक ज्याला त्याच्या पुरवठा क्षेत्रातील ग्राहकांना विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण यंत्रणेचे संचालन आणि देखभाल करण्यासाठी प्राधिकृत करण्यात आले असेल;

(३२) “वितरण वायर्स व्यवसाय” म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचे वहन करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय;

(३३) “सविस्तर प्रकल्प अहवाल योजना” (किंवा “डीपीआर योजना”) म्हणजे या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली अंदाजित भांडवली खर्चाची कमाल मर्यादा ओलांडणारी भांडवली खर्च योजना, ज्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने प्रस्तावित गुंतवणूक योजनांना तत्त्वतः मंजुरीसाठी आयोगाच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार एक सविस्तर प्रकल्प अहवाल सादर करून त्यास आयोगाची तत्त्वतः पूर्व-मंजुरी घेणे आवश्यक असेल.

(३४) “अति उच्च दाब” (किंवा “ईएचटी”) म्हणजे ३३ किलो व्होल्ट वरील सर्व व्होल्टेज्स;

(३५) “वीज दर आणि आकारांपासून अपेक्षित महसूल” म्हणजे निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण परवानाधारकाला किंवा वितरण परवानाधारकाला विनियमित

व्यवसायापासून प्रचलित वीज दर आणि आकारांपासून प्राप्त होऊ शकणारा अंदाजित महसूल;

- (३६) **“अस्तित्वात असलेला निर्मिती संच/केंद्र”** म्हणजे १ एप्रिल, २०२० पूर्वी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित केलेला विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र;
- (३७) **“घटना”** म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील पूर्व-निर्धारित किंवा पूर्व-नियोजित नसलेले प्रसंग ज्यात दोष, घटना व बिघाड यांचा समावेश असेल;
- (३८) **“वाढवलेले आयुर्मान”** म्हणजे आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर परवानगी दिल्यानुसार, निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच किंवा पारेषण यंत्रणा आणि त्याचा भाग यांच्या उपयुक्त आयुर्माना पलीकडे वाढवलेले आयुर्मान;
- (३९) **“शुल्क”** म्हणजे एमएसएलडीसीने नोंदणी, सदस्यत्व किंवा आयोगाने निश्चित केल्यानुसार अन्य कोणत्याही कारणासाठी दिलेल्या सेवांकरिता वसूल करावयाच्या रकमा;
- (४०) **“दैवी आपत्तीची घटना”** कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेच्या संदर्भात दैवी आपत्तीची घटना म्हणजे, कोणतीही घटना किंवा परिस्थिती किंवा घटना किंवा परिस्थितीचा संयोग, जी त्या व्यक्तीच्या वाजवी नियंत्रणाखाली नसते आणि त्या व्यक्तीने एखादी कृती केल्यामुळे किंवा न केल्यामुळे होत नाही आणि जी, त्या व्यक्तीला योग्य काळजी आणि दक्षता घेऊनही टाळता येणे शक्य होत नाही व जी उपरिनिर्दिष्ट बाबींच्या सर्वसाधारणतेपुरती मर्यादित न ठेवता त्यात खालील घटनांचाही समावेश असेल:-

 - ए) दैवी प्रकोप की जे वीज, वादळ, अँकशन ऑफ एलिमेंट, भूकंप, पूर, मुसळधार पाऊस, दुष्काळ आणि नैसर्गिक आपत्ती यापुरतेच मर्यादीत नाहीत;
 - बी) राज्य स्तरावर परिणाम करणारा आणि परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रात व्यापक परिणाम करणारा संप आणि औद्योगिक अशांतता, परंतु यामध्ये परवानाधारकाच्या स्वतःच्या कंपनीमधील संप आणि औद्योगिक अशांतता वगळून;
 - सी) युध, आक्रमण, सशस्त्र संघर्ष किंवा परदेशी शत्रुची कृती, बंडाळी, दंगल, क्रांती, अतिरेकी किंवा लष्करी कारवाई अशी कोणतीही कृती;

डी) न टाळता येणारा अपघात, की जे आग, स्फोट, किरणात्सर्गी प्रदूषण, आणि विषारी रासायनिक प्रदूषण यापुरेतच मर्यादीत नाहीत;

इ) भार प्रेषण केंद्राच्या आवश्यकतेनुसार किंवा त्यांनी निर्देशित केल्याप्रमाणे ग्रिडमध्ये करण्यात आलेला बंद किंवा व्यत्यय;

(४१) **“वीज निर्मिती व्यवसाय”** म्हणजे (एक) कोणत्याही जागेस विजेचा पुरवठा करण्यासाठी किंवा पुरवठा शक्य करण्यासाठी, किंवा (दोन) अधिनियम आणि त्या अंतर्गत करण्यात आलेल्या नियम व विनियमांनुसार कोणत्याही वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी किंवा (तीन) कलम ४२ च्या उप-कलम (२) अंतर्गत करण्यात आलेल्या विनियमांच्या अधीन राहून, कोणत्याही ग्राहकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी, विद्युत निर्मिती केंद्रामधून विजेची निर्मिती करण्याचा व्यवसाय;

(४२) **“निर्मिती कंपनी”** म्हणजे, वीज निर्मिती केंद्राची मालकी असलेली किंवा ते चालवित असलेली किंवा त्याची देखभाल करत असलेली अशी कोणतीही कंपनी किंवा कॉर्पोरेट संस्था किंवा व्यक्तींचा संघ किंवा संस्था, मग तो विधिसंस्थापित असेल किंवा नसेल, किंवा कृत्रिम न्यायिक व्यक्ती;

(४३) **“निर्मिती केंद्र” (किंवा “केंद्र”)** म्हणजे विजेच्या निर्मितीसाठीचे केंद्र किंवा त्यांचा संच, ज्यामध्ये वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी वापरण्यात येणारे स्टेप-अप ट्रान्सफॉर्मर, स्विचगिअर, रिचयार्ड, केबल्स किंवा अन्य संलग्न उपकरण यांचा समावेश असलेली कोणतीही इमारत आणि संयत्र आणि त्याची जागा; या जागेचा वापर निर्मिती केंद्रासाठी करण्याचा हेतू असतो आणि निर्मिती केंद्रात काम करणाऱ्या कर्मचाऱ्यांच्या वसाहतीची कोणतीही इमारत, आणि जेथे पाण्याच्या शक्तीपासून विजेची निर्मिती करण्यात येते, त्यामध्ये पेनस्टॉक्स (जलनिस्सारक, जलमार्ग), हेड ॲण्ड टेल वर्क्स, मेन आणि रेग्युलेटिंग रिझळ्हायर, धरणे आणि अन्य जलविद्युत कामांचा समावेश असतो, परंतु यामध्ये कोणत्याही उप-केंद्राचा समावेश नसतो.

(४४) **“एकूण कॅलरीफिक मूल्य”** किंवा (“जीसीव्ही”) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात “एकूण कॅलरीफिक मूल्य” म्हणजे एक किलोग्रॅम घन इंधनाच्या किंवा एक लिटर द्रवरूप इंधनाच्या किंवा एक स्टॅंडर्ड घन मिटर वायुरुप इंधनाच्या, जसे असेल तसे, पूर्ण प्रज्वलनातून निर्माण झालेली किलो कॅलरीजमधील उष्णता;

(४५) “केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण” म्हणजे जनरेटर टर्मिनल्समध्ये एक युनिट (kWh) विद्युत ऊर्जा निर्माण करण्यासाठी पुरवावी लागणारी किलो कॅलरीजमधील उष्णता;

(४६) “उच्च दाब” किंवा (“एच टी”) म्हणजे ६५० व्होल्टसह आणि ३३ किलो व्होल्टपर्यंत आणि त्यासह सर्व व्होल्टेज्स;

(४७) “भारतीय शासकीय संस्था (इंडियन गवर्नर्मेंटल इस्ट्रुमेंटलिटी)” म्हणजे भारत सरकार, राज्य सरकार आणि भारत सरकार किंवा ज्या राज्यात प्रकल्प स्थित आहे अशा राज्य सरकारद्वारा नियंत्रित केले जाणारे कोणतेही मंत्रालय किंवा विभाग किंवा मंडळ किंवा एजन्सी किंवा भारतातील संबंधित संविधींतर्गत गठीत करण्यात आलेले नियामक किंवा अर्ध-न्यायिक प्राधिकरण;

(४८) “अनिश्चित वीज” म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या संच किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्यापूर्वी ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित करण्यात आलेली वीज;

(४९) “स्थापित क्षमता” म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांच्या नामपट्टीवर नमूद करण्यात आलेल्या क्षमतांची बेरीज किंवा विद्युत निर्मिती केंद्राची क्षमता (जिची जनरेटर टर्मिनल्समध्ये दखल घेतली जाते);

(५०) “राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा” म्हणजे महाराष्ट्र राज्याच्या क्षेत्रामध्ये पारेषण वाहिन्यांद्वारे विजेचे वहन करणारी कोणतीही यंत्रणा आणि त्यामध्ये राज्यातील पारेषण परवानाधारकांच्या सर्व पारेषण वाहिन्या, उप-केंद्रे आणि संलग्न उपकरणे यांचा समावेश होतो;

परंतु असे की, पारेषण यंत्रणा व वितरण यंत्रणा यांच्यामधील आणि वीज निर्मिती केंद्र व पारेषण यंत्रणा यांच्यामधील विभाजनाच्या ठिकाणाची व्याख्या ही अधिनियमाच्या कलम ७३ च्या खंड (बी) अंतर्गत केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने अधिसूचित केलेल्या विनियमांना अनुसरून असेल;

(५१) “परवानाधारक” या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी परवानाधारक म्हणजे आयोगाने यथोचितपणे प्राधिकृत केलेला पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे;

(५२) “लघु दाब” (किंवा “एलटी”) म्हणजे ६५० व्होल्ट खालील सर्व व्होल्टेज्स;

(५३) “बाजारपेठ प्रचालन कार्य (मार्केट ऑपरेशन फंक्शन)” म्हणजे विजेचे शेड्युलिंग, प्रेषण, माहिती मिळविणे, ऊर्जेचे लेखे ठेवणे आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती, पारेषण हानिची परिगणना आणि विभाजन, पूल लेख्यांचे कामकाज

आणि अतिभार आकार लेखा, पूरक सेवांचे प्रशासन, माहितीचे प्रसारण आणि अधिनियम किंवा विनियम किंवा आदेशाद्वारे एमएसएलडीसीला नेमून दिलेली अन्य कोणतीही कार्य;

- (५४) **“कमाल अखंडित प्रमाण”** (किंवा “मॅक्सिमम कन्टचुनिअस रेंटींग” (“एम सी आर”)) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संबंधात कमाल अखंडित प्रमाण म्हणजे प्रमाणित मापदंडांना अनुसरुन उत्पादकाने हमी दिलेले जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणचे कमाल अखंडित वीज उत्पादन, आणि कम्बाइन्ड सायकलवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या गटाच्या संबंधात म्हणजे उत्पादकाने हमी दिलेले, पाणी किंवा वाफेचे अंतःक्षेपण (लागू असल्यास), आणि ५० हर्टझ ग्रिड फ्रिक्वन्सी आणि विनिर्दिष्ट केलेल्या जागेवरील स्थितीनुसार, जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणी कमाल अखंडित वीज उत्पादन;
- (५५) **“नवीन विद्युत निर्मिती संच/केंद्र”** म्हणजे १ एप्रिल, २०२० रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याचे घोषित करण्यात आले आहे असा विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र;
- (५६) **“नव्वद (९०) टक्के भरवशाचे वर्ष”** म्हणजे संयंत्र कार्यरत राहण्याच्या अपेक्षित कालावधीच्या ९०% इतकी किंवा त्यापेक्षा जास्त वार्षिक ऊर्जा निर्मिती होण्याची संभावना असणारे वर्ष;
- (५७) **“एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडेन्ट) कमाल मागणी”** म्हणजे एखाद्या कालावधी दरम्यान वितरण परवानाधारकासाठी निर्मिती-पारेषणाच्या जोडणीच्या ठिकाणी मोजण्यात आलेली सर्वोच्च मागणी आणि जी संपूर्ण राज्यातील यंत्रणेच्या सर्वोच्च मागणीच्या वेळी असू शकते किंवा असू शकणार नाही;
- (५८) **“सविस्तर प्रकल्प अहवाल आवश्यक नसणारी योजना”** म्हणजे विद्युत निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी आयोगाची तत्त्वतः पूर्व-मंजुरी घेणे आवश्यक नसेल अशी अंदाजित भांडवली खर्चाची या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मर्यादेच्या आत असणारी भांडवली खर्च योजना.
- (५९) **“खाणीजवळ नसलेले निर्मिती केंद्र”** म्हणजे खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रामध्ये ज्याचा समावेश नसतो असे निर्मिती केंद्र.

(६०) **“वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न”** म्हणजे वीज दरापासूनच्या उत्पन्ना व्यतिरिक्त अन्य विनियमित व्यवसायापासून मिळालेले उत्पन्न, ज्यात अन्य व्यवसायापासूनच्या कोणत्याही उत्पन्नाचा समावेश नसेल आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसायाच्या बाबतीत, क्रॉस-सबसिडी अधिभार आणि अतिरिक्त अधिभार आणि अन्य व्यवसायापासून जमा होणाऱ्या रकमांचा समावेश नसेल;

(६१) **“प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक”** (किंवा “एन ए पी ए एफ”) जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता विनियम ४६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेला उपलब्धता घटक;

(६२) **“अधिकारी”** म्हणजे आयोगाचा अधिकारी;

(६३) **“संचालन आणि देखभाल खर्च”** (किंवा “ओ एन्ड एम खर्च”) निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत म्हणजे निर्मिती कंपनीच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर झालेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तु, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल, परंतु त्यामध्ये इंधन खर्चाचा समावेश नसेल; आणि परवानाधारकाच्या बाबतीत, पारेषण परवानाधारकाने किंवा वितरण परवानाधारकाने संचालन व देखभालीवर किंवा त्याच्या भागावर केलेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तु, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल;

(६४) **“मूळ प्रकल्प खर्च”** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक यांनी प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्तीनुसार अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत केलेला व आयोगाने मान्य केलेला भांडवली खर्च;

(६५) **“याचिकाकर्ता”** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, ज्यांनी अधिनियम आणि या विनियमानुसार वीज दर किंवा शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी किंवा अचूक समायोजनासाठी किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठी याचिका दाखल केलेली असेल आणि यामध्ये अशा निर्मिती कंपन्या किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांचा समावेश होतो, की ज्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार ठरविण्यासाठी किंवा अचूक समायोजन किंवा मध्यावधी कामगिरीचा आढावा घेण्यासाठी आयोगाने स्वतःहून पुढाकार घेतला आहे;

(६६) “खाणीजवळ असलेले निर्मिती केंद्र” म्हणजे जे नेहमीच्या सार्वजनिक वाहतूक यंत्रणेचा वापर न करता खाणीतील कोळसा भरण्यासाठी आणि तो निर्मिती केंद्रात उतरवून घेण्यासाठी स्वतःच्या वाहतूक यंत्रणेचा वापर करते असे निर्मिती केंद्र.

(६७) “संयंत्र उपलब्धता घटक (किंवा “प्लॅट अव्हेलेबीलिटी फॅक्टर”-“पी ए एफ”) जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात कोणत्याही कालावधीकरिता संयंत्र उपलब्धता घटक म्हणजे एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्याप्रमाणे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरीता दैनंदिन घोषित क्षमतांची सरासरी जी मेगावॅटमधील स्थापित क्षमतेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते, जी प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापराने कमी करण्यात येते.

(६८) “संयंत्र भार घटक (किंवा “प्लॅट लोड फॅक्टर”-“पीएलएफ”) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ठराविक कालावधीकरिता संयंत्र भार घटक म्हणजे, अशा कालावधीतील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मितीस अनुरूप बाहेर पाठविलेली एकूण ऊर्जा, जी त्या कालावधीतील स्थापित क्षमतेस अनुरूप बाहेर पाठविलेल्या ऊर्जेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

$$\text{संयंत्र भार घटक (\%)} = 100 \times \sum_{i=1}^N \text{SG}_i / \{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX}_n) \} \%$$

जेथे-

N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

SG = अशा कालावधीतील त्या i^{th} काल-गटांसाठी मेगावॅटमधील निर्धारित विद्युत निर्मिती

IC = विद्युत निर्मिती केंद्राची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो

(६९) “पूल लेखा” म्हणजे आंतर-राज्य उपलब्धतेवर आधारित वीज दर (एबीटी) पद्धती अंतर्गत लागू असलेले अनिर्धारित आंतरबदल (युआय लेखा) किंवा राज्यांतर्गत एबीटी पद्धती अंतर्गत निश्चित करण्यात आलेले राज्यांतर्गत एबीटी हिशोबपूर्ती आकार यांच्याशी संबंधित प्रदानांसाठी राज्यामध्ये चालविण्यात येत असलेले लेखे किंवा रिअॅक्टिव एनर्जी एक्सचेंजीज (रिअॅक्टिव एनर्जी अकाउंट) किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ किंवा आयोगाच्या

निर्देशांनुसार किंवा विनियमांनुसार एमएसएलडीसीकडून चालविण्यात येत असलेले असे कोणतेही अन्य लेखे;

- (७०) **“प्रकल्प”** म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा म्हणजे पेनस्टॉक्स, हेड अॅन्ड टेल वर्क्स, मेन अॅन्ड रेग्युलेटिंग रिझर्वार्यर्स धरणे आणि अन्य हायड्रॉलिक वर्क्स, इनटेक वॉटर कंडक्टर सिस्टिम, विद्युत निर्मिती केंद्र आणि निर्मिती संच, जे वीज निर्मितीसाठी वाटून घेण्यात आले आहेत, या सर्वांचा समावेश होतो;
- (७१) **“काळजीपूर्वक छाननी”** म्हणजे एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी, निधी उभारण्याची योजना, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्च आणि वेळेमध्ये झालेली वाढ आणि आयोगाकडून उचित म्हणून विचारात घेण्यात येणारे असे अन्य घटक यांच्यावर केलेला किंवा प्रस्तावित केलेल्या खर्चाच्या वाजवीपणाची केलेली तपासणी;
- (७२) **“पम्प स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्र”** म्हणजे असे जल विद्युत केंद्र जे खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने खेचून जल शक्तिच्या रूपात साठवलेल्या ऊर्जमधून वीज निर्माण करते;
- (७३) **“प्रमाणित दाब”** म्हणजे पारेषण यंत्रणा ज्या दाबावर चालावी असा डिझाइन करण्यात आलेला दाब किंवा त्या खालील असा कमी दाब ज्याने पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याशी विचार-विनिमय करून, वाहिनी तात्पुरती भारीत केली जाते.
- (७४) **“सुधारित उत्सर्जन मानके”** औषिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत सुधारीत उत्सर्जन मानके म्हणजे पर्यावरण (संरक्षण) सुधारणा नियम, २०१५ किंवा वेळोवेळी अधिसूचित करण्यात येणाऱ्या अन्य कोणत्याही नियमांनुसार अधिसूचित करण्यात आलेले सुधारित निकष;
- (७५) **“किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसाय”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाने त्याच्या परवान्यातील अटीना अनुसरून त्याच्या ग्राहकांना विजेची विक्री करण्याचा व्यवसाय;
- (७६) **“नदीच्या पाण्यावर चालणारे निर्मिती केंद्र”** म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या आधी जलाशय नसणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र;

- (७७) “नदीच्या पाण्यावर चालणारे जलाशयासह असणारे निर्मिती केंद्र” म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र ज्याच्या जलाशयामध्ये दैनंदिन फरकानुसार वीज निर्मिती करण्यासाठी आवश्यक पाण्याचा साठा असतो;
- (७८) “निर्धारित ऊर्जा” म्हणजे दिलेल्या कालावधीत निर्मिती केंद्राकडून ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित करण्यासाठी संबंधित भार प्रेषण केंद्राने निर्धारित केलेले ऊर्जेचे परिमाण;
- (७९) “निर्धारित निर्मिती” किंवा “एस जी” कोणत्याही वेळेत किंवा कोणत्याही कालावधीसाठी किंवा काल-गटासाठी निर्धारित निर्मिती म्हणजे संबंधित भार प्रेषण केंद्राने मेगावॅट किंवा मेगावॅट तासामध्ये एक्स-बस निर्मितीचे दिलेले वेळापत्रक;

टिप्पणी:

ओपन सायकल गॅस टर्बाइन निर्मिती केंद्र किंवा कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रासाठी, जेव्हा कोणत्याही काल-गटाकरिता सरासरी फ्रिक्वेन्सी ४९.५२ हर्ट्झ पेक्षा कमी परंतु ४९.०२ हर्ट्झ पेक्षा कमी नसते आणि निर्धारित निर्मिती घोषित क्षमतेच्या ९८.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असते, तेव्हा निर्धारित क्षमता घोषित क्षमतेच्या ९८.५ टक्क्यांपर्यंत कमी करण्यात आलेली असल्याचे मानण्यात येईल, आणि कोणत्याही काल-गटासाठी सरासरी फ्रिक्वेन्सी ४९.०२ हर्ट्झ पेक्षा कमी असते आणि निर्धारित निर्मिती घोषित क्षमता ९६.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असते, तेव्हा निर्धारित क्षमता घोषित क्षमतेच्या ९६.५ टक्क्यांपर्यंत कमी करण्यात आलेली असल्याचे मानण्यात येईल. गॅस टर्बाइन निर्मिती केंद्राच्या निर्धारित निर्मितीच्या अशा कपातीच्या घटनांमध्ये, लाभाधारकांच्या निर्धारित वीज खेचणी संबंधीचे वेळापत्रक कार्योत्तर तत्त्वावर त्यांच्या निर्धारित वीज खेचणीच्या प्रमाणात पारेषण हानिचे समायोजन करून सुधारण्यात येईल.

- (८०) “लहान गॅस टर्बाइनवर आधारित निर्मिती केंद्र” म्हणजे ५० मेगावॅट किंवा त्यापेक्षा कमी क्षमता असलेल्या गॅस टर्बाइन्ससह ओपन सायकल गॅस टर्बाइन किंवा कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र;
- (८१) “जल-साठवणूक पद्धतीचे विद्युत केंद्र” म्हणजे मोठ्या प्रमाणावर जल साठवणुकीची क्षमता असलेले जल-विद्युत निर्मिती केंद्र जेथे विजेच्या मागणीतील बदलांना अनुरुप असे बदल वीज निर्मितीमध्ये करणे शक्य होते;
- (८२) “राज्य ग्रिड संहिता” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (एच) अंतर्गत आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली संहिता;

(८३) **“औषिक निर्मिती केंद्र”** म्हणजे असे निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच जे खनिज इंधनाचा - जसे की, कोळसा, लिंग्नाइट, वायू, द्रव इंधन किंवा त्यांचे मिश्रण यांचा वापर ऊर्जेचा प्राथमिक स्रोत म्हणून करून विजेची निर्मिती करते.

(८४) **“पारेषण यंत्रणा”** म्हणजे संलग्न उप-केंद्रासह किंवा त्याशिवाय असलेली वाहिनी किंवा वाहिन्यांचा गट, आणि त्यामध्ये पारेषण वाहिन्या व उप-केंद्रांशी संलग्न असलेल्या उपकरणांचा समावेश होतो;

(८५) **“पारेषण क्षमता हक्क”** म्हणजे ठोक विद्युत पारेषण करारात ठरवून दिल्याप्रमाणे पारेषण यंत्रणेत विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि वीज खेचण्याच्या ठिकाणांमध्ये, सर्वसाधारण परिस्थितीत, मेगावॅटमध्ये वीज हस्तांतरित करण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचा हक्क;

(८६) **“पारेषण परवानाधारक”** म्हणजे पारेषण वाहिन्या टाकण्याचे किंवा त्यांचे संचालन करण्यासाठी अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत आयोगाकडून प्राधिकृत करण्यात आलेला परवानाधारक;

(८७) **“पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता”** या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता म्हणजे वितरण परवानाधारक आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ता, परंतु अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ता वगळून;

(८८) **“संच”** (कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या औषिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त अन्य) औषिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात संच म्हणजे, वाफेवर चालणारे जनित्र, टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने किंवा कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या औषिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात संच म्हणजे टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात संच म्हणजे टर्बाइन-जनित्र व त्याची सहाय्यकारी साधने;

(८९) **“उपयुक्त आयुर्मान”** निर्मिती केंद्राचा संच, पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणा आणि संपर्क यंत्रणेच्या संबंधात उपयुक्त आयुर्मान, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून, खालीलप्रमाणे असेल -

१. कोळसा / लिंग्नाईटवर आधारित
औषिक वीज निर्मिती केंद्र - - - २५ वर्षे
२. वायु / द्रव इंधनावर आधारित
औषिक वीज निर्मिती केंद्र - - - २५ वर्षे
३. जल विद्युत निर्मिती केंद्रासह जल विद्युत
निर्मिती केंद्र पम्ड स्टोअरेज - - - ४० वर्षे
४. एसी आणि डीसी उप-केंद्र - - - ३५ वर्षे

५.	गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र	-	-	३५ वर्ष
६.	पारेषण वाहिनी (उच्च-दाब एसी आणि उच्च-दाब डीसी सह)	-	-	३५ वर्ष
७.	वितरण वाहिनी	-	-	३५ वर्ष
८.	संपर्क यंत्रणा	-	-	१५ वर्ष

परंतु असे की, एसी आणि डीसी उप-केंद्रे आणि गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्रे, ज्यांच्यासाठी ०९.०४.२०१६ पूर्वी निविदा मागविण्यासाठी सूचना जारी करण्यात आली होती, त्यांचे उपयुक्त आयुर्मान २५ वर्ष असल्याचे विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण केलेल्या प्रकल्पाचे आयुर्मान आणखी वाढविण्याबाबत आयोग निर्णय घेईल;

(९०) “वर्ष” म्हणजे आर्थिक वर्ष (“आ.व.”);

(९१) “झेड-घटक आकार” म्हणजे या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे इंधन अधिभार समायोजन आणि निश्चित केलेल्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांशी संबंधित खर्च, यासारख्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांमुळे निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक यांना संबंधितांकडून वसूल करण्याची परवानगी असलेला आकार.

२.२ या विनियमांत वापरण्यात आलेले शब्द किंवा उक्ती परंतु ज्यांची येथे व्याख्या करण्यात आलेली नाही त्यांचा अर्थ, अधिनियम किंवा त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम किंवा विनियमांत, त्यांना दिलेल्या अर्थानुसार राहील.

२.३ या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दांचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

३ विनियमांची व्याप्ती

३.१ अधिनियमाखाली ज्या बाबींसंबंधात आयोगास अधिकारिता आहे त्या सर्व बाबींसाठी, या विनियमांनुसार एकूण महसुली गरज, विजेचे दर आणि शुल्क व आकार, त्याबाबतच्या अटी व शर्तीसह, आयोग निश्चित करील व त्यामध्ये खालील बाबींचाही समावेश असेल :-

(एक) नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासूनचा वीज पुरवठा वगळून, विद्युत निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकास करावयाचा वीज पुरवठा;

(दोन) विजेचे राज्यातंर्गत पारेषण करण्यासाठी;

(तीन) मधली (इंटरव्हिनिंग) पारेषण सुविधा वापरण्यासाठी;

(चार) विजेचे वहन करण्यासाठी;

(पाच) विजेचा किरकोळ पुरवठा करण्यासाठी;

(सहा) एमएसएलडीसीकरिता शुल्क आणि आकारांच्या बाबतीत;

(सात) वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम आणि आयोगाने निर्गमित केलेल्या आदेशांनुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२ च्या उप-कलम (२)च्या पहिल्या परंतुकांतर्गत विजेचे वहन आकार व अधिभारासाठी;

(आठ) वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम आणि त्यात आयोगाच्या आदेशांनुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२ च्या उप-कलम (४) अंतर्गत विजेच्या वहन आकारावर अतिरिक्त अधिभार;

परंतु असे की, या विनियमांच्या अनुक्रमे भाग इ, एफ, जी, एच आणि आय अंतर्गत असलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेऊन, लागू असतील त्याप्रमाणे, आयोग वीज दर आणि शुल्क व आकार निश्चित करील.

३.२ या विनियमांत कोणतीही तरतूद असली तरी, जर केंद्र शासनाने अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत निर्गमित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार पारदर्शक बोली प्रक्रियेतून वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर, आयोग असा वीज दर स्वीकारील.

परंतु असे की, केंद्र सरकारने दिलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे यथोचितपणे पालन करण्यात आले आहे याबाबत आयोग आपली खात्री पटण्यासाठी आवश्यक वाटणारी माहिती मागवेल ती याचिकाकर्ता आयोगास पुरवील.

भाग - ए : सर्वसाधारण तत्त्वे

४ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट

४.१ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीच्या अंतर्गत, दिनांक १ एप्रिल, २०२० पासून, विनियम ३.१ च्या खंड (एक), (दोन), (तीन), (चार), (पाच), (सहा), (सात) आणि (आठ) मध्ये समाविष्ट असलेल्या बाबींकरिता, वीज दर आणि शुल्क व आकार निश्चित करील.

४.२ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, यांच्याकरिता एकूण

महसुलाची गरज आणि वीज दर व आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाची आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क आणि आकार यांची परिगणना करण्यासाठी, खालील घटकांवर आधारीत असेल:-

(एक) अंदाजित एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दर किंवा एमएसएलडीसीच्या बाबतीत शुल्क व आकारांपासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट, आणि नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरीता प्रस्तावित वीज दर किंवा शुल्क आणि आकार, असणारी बहु-वर्षाय वीज दराची याचिका निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून सादर करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी वर्गवारी-निहाय वीज दर प्रस्तावित करील;

परंतु आणखी असे की, कामगिरीचे मापदंड, ज्यांच्या मार्गदर्शिका या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आहेत त्यांच्या आधारे, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली गरजेचा अंदाज करण्यात येईल.

(दोन) नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी आयोगाकडून निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, आणि एमएसएलडीसी, यांच्याकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार निश्चित करण्यात येतील;

परंतु असे की, आयोग, नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यामधील एमएसएलडीसीच्या शुल्क आणि आकारांच्या विभागणीच्या प्रमाणास देखील मान्यता देईल;

(तीन) नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरी आणि एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट, यांचे सुधारीत अंदाज आणि नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर यांच्या मध्यावधी आढाव्यासाठी, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून याचिका सादर करण्यात येईल;

(चार) मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून, संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजाच्या तुलनेत, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व

दुसऱ्या वर्षासाठी लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजन आणि नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीचे तात्पुरते अचूक समायोजन, सादर करण्यात येईल;

(पाच) मध्यावधी आढाव्याच्या आधारे, नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी आयोगाकडून निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, एमएसएलडीसी यांच्याकरिता सुधारित एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण;

(सहा) मध्यावधी आढाव्याबरोबरच, संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व दुसऱ्या वर्षासाठी अचूक समायोजन, नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीचे तात्पुरते अचूक समायोजन आणि याचिकाकर्त्याच्या नियंत्रणाखालील (नियंत्रण करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे व नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे झालेल्या कामागिरीतील तफावतीचे आयोगाकडून वर्गीकरण;

(सात) आयोगाने या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेल्या मान्यताप्राप्त नफ्याचा लाभ ग्राहकांना देणे किंवा झालेला तोटा ग्राहकांकडून वसूल करणे, यासंबंधीचे सूत्र;

(आठ) आयोगाने या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे उद्भवणारा मान्यताप्राप्त नफा किंवा तोटा ग्राहकांत विभागून घेण्याचे सूत्र;

५ नियंत्रण कालावधीमध्ये दाखल करावयाच्या याचिका

५.१ या विनियमांखाली नियंत्रण कालावधीमध्ये दाखल करावयाच्या याचिका खालीलप्रमाणे आहेत :

ए) या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका निर्मिती कंपन्या आणि पारेषण परवानाधारक आणि राज्य भार प्रेषण केंद्र यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०१९ पर्यंत आणि वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०१९ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ करिता अचूक समायोजन;

परंतु असे की, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ पूर्वीच्या वर्षाचे अचूक समायोजन अद्याप पूर्ण व्हावयाचे असेल तर त्या वर्षाचे अचूक समायोजन आयोग, जर त्यास उचित वाटले तर, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ च्या अचूक समायोजनासोबत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करील;

दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१९-२० करीता तात्पुरते अचूक समायोजन;

तीन) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरज;

चार) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी विद्यमान वीज दर आणि आकारांपासून विजेच्या विक्रीतून मिळालेला महसूल आणि अंदाजित महसुली तूट;

पाच) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर किंवा शुल्क व आकार;

(बी) या विनियमानुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली मध्यावधी आढाव्यासाठीची याचिका, निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक आणि एसएलडीसी यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०२२ पर्यंत आणि वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०२२ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अचूक समायोजन;

दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२०-२१ आणि आर्थिक वर्ष २०२१-२२ साठी अचूक समायोजन;

तीन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन;

चार) नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दर आणि आकारांपासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट यांचे सुधारित अंदाज आणि प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर;

सी) नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या आणि चौथ्या वर्षाकरिता, या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली अचूक समायोजनासाठी याचिका निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक आणि एसएलडीसी यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०२४ पर्यंत आणि वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०२४ पर्यंत दाखल करण्यात येईल आणि यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी अचूक समायोजन;

दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन;

परंतु असे की, मानीव वितरण परवानाधारक, ज्यांचा वीज दर ३१ मार्च, २०२० पर्यंत आयोगाने निश्चित करावयाचा आहे त्यांच्याबाबतीत, अशा वितरण परवानाधारकाने विशिष्ट सूट मागितली असेल तर बहु-वर्षीय वीज दर याचिका, मध्यावधी आढावा याचिका आणि अचूक समायोजन याचिका सादर करण्याची कालमर्यादा आयोग शिथिल करू शकेल.

परंतु आणखी असे की, अशा मानीव वितरण परवानाधारकाला प्रथम त्याच्या पुरवठा क्षेत्रातील कमाल मर्यादा किंवा अन्य तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेसाठीची याचिका दाखल करण्याची परवानगी देण्यात येईल, त्यापाठेपाठ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या मान्यतेसाठीची याचिका आणि त्यानंतर बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका दाखल करता येईल.

परंतु असेही की, जर याचिका विनिर्दिष्ट कालमर्यादेत दाखल करण्यात आली नाही आणि/किंवा याचिकेवर कार्यवाही सुरु करण्यासाठी आयोगाने मागितलेली माहिती ठरवून दिलेल्या वेळेत सादर करण्यात आली नाही तर, आदेश निर्गमित होण्यामधील आनुषंगिक विलंबामुळे होणाऱ्या निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या, जसे असेल तसे, येणे असलेल्या व्याजास (कॅरींग कॉस्ट) परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु असेही की, नियंत्रण न करता येण्यासारख्या घटकांमधील तफावतीचे पर्यवसान वीज दरामध्ये अचानक, मोठी आणि टिकून राहणारी वाढ होण्यात होणार असेल तर, नियंत्रण कालावधी दरम्यान कोणत्याही वेळी याचिका दाखल करता येईल.

५.२ याचिकाकर्ता, या विनियमांतर्गत वीज दर किंवा शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण आणि अचूक समायोजन यासाठीच्या याचिकेसोबत वेगवेगळे लेखापरीक्षित लेखा विवरणपत्र सादर करील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसाय आणि विजेच्या किरकोळ पुरवळ्याच्या व्यवसायाचे लेखे संपूर्णपणे अलग करण्यात आलेले नसतील तर, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज ही वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय या दोघांमध्ये या विनियमांच्या भाग जी मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वाटप सुत्रानुसार विभागण्यात येईल;

५.३ आयोगाने बहुविध वितरण परवाने निर्गमित केलेले आहेत त्या क्षेत्रांच्या बाबतीत पदरथ वितरण परवानाधारकाला या विनियमांखाली वेगवेगळ्या याचिका दाखल करण्याचा पर्याय खुला असेल.

परंतु असे की, ज्या क्षेत्रासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल अशा प्रत्येक वेगळ्या क्षेत्रासाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित करणे आयोगाला शक्य व्हावे यासाठी अशा प्रत्येक वेगळ्या याचिकेमध्ये खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे, भांडवलीकरण आणि वर्गवारी-निहाय वीज दर यांचा तपशील समाविष्ट असेल;

परंतु आणखी असे की, अशा प्रत्येक क्षेत्रासाठी विचारात घेतलेला असा खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे आणि भांडवलीकरण उर्वरित पुरवठा क्षेत्रासाठी याचिका सादर करताना वगळण्यात येईल;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, संपूर्ण कंपनी आणि ज्या पुरवठा क्षेत्रासाठी वितरण परवानाधारकाने वेगळी याचिका दाखल केली असेल अशा प्रत्येक क्षेत्रासाठी खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे आणि भांडवलीकरण यांचे ताळमेळ पत्रक सादर करील.

६. बहु-वर्षीय वीज दर याचिका

६.१ बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरजेचे अंदाज आणि वीज दरापासून अपेक्षित महसूल यांचा समावेश असेल आणि अशा याचिकेसोबत लागू असलेले शुल्क असेल.

६.२ एकूण महसुली गरजेचे अंदाज, नियंत्रण कालावधीदरम्यान प्रत्येक घटकाशी संबंधित गृहितकांसह आयोगाकडून विहित करण्यात येतील अशा मार्गदर्शक सूचनांप्रमाणे व नमुन्यांनुसार वर्गवारी-निहाय विक्री आणि मागणीचे अंदाज, वीज खरेदीची योजना, भांडवल गुंतवूणक योजना, निधी उभारणी योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, यांच्या आधारावर असतील.

६.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये, सध्या चालू असलेले प्रकल्प, जे मागील नियंत्रण कालावधीमध्ये चालू झाले असतील, आणि नवीन प्रकल्प (समर्थनासह) ज्यांचा प्रारंभ नियंत्रण कालावधीमध्ये होणार असेल परंतु जे नियंत्रण कालावधीमध्ये किंवा त्यानंतर पूर्ण होणार असतील ते, वेगवेगळे दाखविण्यात येतील आणि त्यासाठी संबंधित तांत्रिक आणि वाणिज्यिक तपशील देण्यात येईल.

६.४ वितरण परवानाधारक, कमी खर्चाची वीज प्रथम खरेदी करणे (मेरीट ऑर्डर डिस्पॅच तत्व) या तत्वावर आयोगाने संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेले नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन आणि ऊर्जा कार्यक्षमता (ईई) व वीज मागणी व्यवस्थापनाच्या (डीएसएम) योजनांसाठी दिलेले लक्ष्यांक, असल्यास, या बाबींच्या आधारे विचारात घेतलेल्या सर्व निर्मिती केंद्रांकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या गरजेचे वास्तववादी अंदाज तयार करील;

परंतु असे की, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनांची पूर्तता करण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकडून करावयाच्या विजेच्या खरेदीला मेरीट ऑर्डर डिस्पॅचचे तत्व लागू राहणार नाही.

६.५ वीज दर आणि आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाचा अंदाज खालील बाबींच्या आधारे राहील :-

- (ए) निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी प्रत्येक संच/केंद्राने निर्माण करावयाच्या विजेच्या परिमाणाचे अंदाज;
- (बी) पारेषण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरजेचे अंदाज किंवा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांना वाटलेल्या पारेषण क्षमतेचे उचित अंदाज;

(सी) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी ग्राहकांना पुरविण्यात यावयाच्या आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या वतीने वहन करावयाच्या विजेच्या परिमाणाचे अंदाज; परंतु असे की, वितरण परवानाधारक इनपुट ऊर्जा आणि इनपुट दरासह, प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसी क्षेत्रासाठी वर्गवारी-निहाय विक्रीचा संबंधित तपशील वेगवेगळा सादर करील;

(डी) याचिका दाखल करण्याच्या दिनांका रोजी प्रचलित असलेला वीज दर;

६.६ एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासूनचा अपेक्षित महसूल यांच्या अंदाजांच्या आधारावर निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वीज दर किंवा शुल्क व आकार, लागू असल्यास, वर्गवारीनिहाय सादर करील, जो एकूण महसुली गरजेमधील तूट, असल्यास, भरुन काढू शकेल तसेच त्यामध्ये प्रस्तावित वसूल करावयाच्या मर्यादेपर्यंतच्या मागील वर्षातील वसूल न करण्यात आलेल्या महसुली तुटीचा समावेश असेल.

६.७ आयोगाला अंदाजाच्या वाजवीपणाचे मूल्यांकन करणे शक्य व्हावे यासाठी, मागील कामगिरी, कार्यक्षमता किंवा उत्पादकतेतील लाभ साध्य करण्यासाठी प्रस्तावित पुढाकार, तांत्रिक अभ्यास, कंत्राटांतर्गत व्यवस्था आणि दुय्यम संशोधन यांच्यासह, परंतु त्या पुरतेच मर्यादित न राहता, अंदाजांच्या समर्थनासाठी संपूर्ण तपशील सादर करण्यात येईल;

६.८ याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, आयोग -

(ए) नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दरामध्ये योग्य ते फेरबदल करून आणि शर्ती घालून, आदेश निर्गमित करील; किंवा याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, लेखी कारणे नोंदवून, याचिका नाकारु शकेल;

७. काही अस्थिर घटकांसाठी विशिष्ट मार्गदर्शिका

आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेला मान्यता देताना, काही अस्थिर घटकांसाठी म्हणजेच पारेषण हानि, वितरण हानि, वसूलीतील कार्यक्षमता आणि प्रदानातील कार्यक्षमता या बाबींसह, परंतु त्यांच्यापुरतेच मर्यादित न राहता, मार्गदर्शिका ठरवून देईल.

८. मध्यावधी आढावा

८.१ सन २०२०-२१ आणि सन २०२१-२२ साठीच्या मध्यावधी आढाव्यासाठी आणि एकूण महसुली गरजेचे व महसूलाचे अचूक समायोजन करण्यासाठी आणि सन २०२२-२३ साठी तात्पुरत्या अचूक समायोजनाकरिता निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक आणि राज्य भार प्रेषण केंद्र यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०२२ पर्यंत आणि वितरण परवानाधारकाकडून ३० नोव्हेंबर, २०२२ पर्यंत याचिका दाखल करण्यात येईल;

परंतु असे की, याचिकेमध्ये आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यातील माहितीसह, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून अपेक्षित महसुलाच्या मान्यता दिलेल्या अंदाजापासून कामकाजविषयक आणि वित्तीय कामगिरीमध्ये झालेल्या कोणत्याही फरकाची कारणमीमांसा व व्याप्ती अजमावण्यासाठी लेखा विवरणपत्रे, लेखा पुस्तकांमधील उतारे आणि परिव्यय लेख्यांचे अहवाल व त्यांच्या उताऱ्यांसह आयोग मागेल अशी अन्य माहिती, यांचा समावेश असेल;

परंतु असेही की, जर याचिका विशिष्ट कालमर्यादित दाखल करण्यात आली नाही आणि/किंवा याचिकेवर कार्यवाही सुरु करण्यासाठी आयोगाने मागितलेली माहिती ठरवून दिलेल्या वेळेत सादर करण्यात आली नाही तर, आदेश निर्गमित होण्यामधील आनुषंगिक विलंबामुळे होणाऱ्या निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या, जसे असेल तसे, येणे असलेल्या व्याजास (कॅरींग कॉस्ट) परवानगी देण्यात येणार नाही.

८.२ मध्यावधी आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांशी प्रत्यक्ष कामकाजविषयक आणि वित्तीय कामगिरीची तुलना आणि नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट यांचे सुधारित अंदाज आणि प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर यांचा समावेश असेल.

परंतु असे की, मध्यावधी आढाव्याचा भाग म्हणून, आयोग नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षाच्या उपलब्ध असलेल्या माहितीच्या आधारावर उचित वाटेल वाटेल त्याप्रमाणे, इतर बाबींबरोबरच, वर्गवारी-निहाय विक्री, वीज खरेदी खर्च, संचालन आणि देखभाल खर्च, भांडवली खर्चाशी संबंधित खर्च, वीज दराच्या वर्गीकरणाची तत्त्वे/आधार, आकारांची व्याप्ती, निर्मितीचे दर, पारेषण दर, वहन आकार आणि वर्गवारी-निहाय वीज दर यांच्यामध्ये सुधारणा करील.

परंतु आणखी असे की, मध्यावधी आढावा आदेशामध्ये मध्यावधी आढाव्यामध्ये केलेल्या फेरबदलांसाठी आवश्यक समर्थन विस्तृतपणे देण्यात येईल.

८.३ विनियम ८.२ मधील आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग, खालील विनियम ९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीतील तफावत किंवा अपेक्षित तफावतींचा संबंध याचिकाकर्त्याच्या नियंत्रणाखाली असलेल्या (नियंत्रण करण्यासारख्या) घटकांशी किंवा त्याच्या नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारख्या) घटकांशी जोडेल;

परंतु असे की, विनियम ९.१ अंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अस्थिर घटकांशिवाय अन्य अस्थिर घटकांसाठी जर कोणत्याही तफावती किंवा अपेक्षित तफावती आढळल्या तर, नियंत्रण कालावधीत आयोगाकडून त्यांचा सामान्यपणे आढावा घेतला जाणार नाही आणि या तफावतींचा संबंध पूर्णतः नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी जोडण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर याचिकाकर्त्याची अशी खात्री झाली असेल की, विनियम ९.१ मध्ये विनिर्दिष्ट न केलेल्या अस्थिर घटकाच्या कामगिरीत कोणत्याही वर्षात तफावत किंवा अपेक्षित तफावत नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झाली असेल तर, असा याचिकाकर्ता अशा अस्थिर घटकाचा समावेश करण्यासाठी आयोगाकडे अर्ज करू शकेल.

८.४ कामगिरीचा मध्यावधी आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग खालील बाबींकरिता आदेश पारित करील:-

(ए) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सन २०२०-२१ आणि २०२१-२२ साठी नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि सन २०२२-२३ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि अशा नफा किंवा तोट्याची विनियम ११ नुसार विभागून घेता येईल अशी रक्कम;

(बी) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सन २०२०-२१ आणि २०२१-२२ साठी नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि सन २०२२-२३ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि अशा नफा किंवा अशा तोट्याची रक्कम, जी संबंधित वर्षादरम्यान वसूल करण्यात आलेली नक्ती आणि जी विनियम १० नुसार विभागून घेता येईल;

(सी) नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित कालावधीकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार यासाठी मान्यता देण्यात आलेले फेरबदल.

९ नियंत्रण करण्यासारखे आणि नियंत्रण न करण्यासारखे घटक

९.१ “नियंत्रण न करण्यासारख्या” घटकांमध्ये आयोगाने निश्चित केलेल्या खालील घटकांचा समावेश असेल, जे अर्जदारांच्या नियंत्रणा बाहेरील असतील आणि जे अर्जदार सुसह्य करू शकणार नाही असे असतील. अशा घटकांची सूची खालीलप्रमाणे आहे:-

- (ए) दैवी आपत्तीच्या घटना;
- (बी) कायद्यांतील बदल;
- (सी) प्राथमिक आणि/किंवा दुय्यम इंधनाच्या किंमतीमधील तफावतीमुळे इंधन खर्चातील बदल;
- (डी) विक्रीतील तफावत;
- (इ) वीज खरेदीच्या करारांत किंवा व्यवस्थेमधील आयोगाने मान्यता दिलेल्या खंडांच्या (clauses) अधीन राहून, मान्यताप्राप्त स्त्रोतांकडून वीज खरेदीच्या दरातील तफावतीमुळे वीज खरेदीच्या खर्चातील तफावत;
- (एफ) आंतर-राज्य पारेषण आकारातील तफावत;
- (जी) दीर्घ-कालिन कर्जासाठी बाजारपेठेतील व्याजाच्या दरातील तफावत; आणि
- (एच) माल-वाहतूक दरातील तफावत.

९.२ याचिकाकर्त्याच्या कामगिरीतील तफावती किंवा अपेक्षित तफावती ज्याचा संबंध नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी आयोगाकडून जोडला जाऊ शकेल अशा खालील घटकांचा, परंतु ते त्याच्यापुरतेच मर्यादित न राहता, अंतर्भाव असेल :-

- (ए) तांत्रिक आणि वाणिज्यिक हानीमधील तफावत;
- (बी) कामगिरीच्या मापदंडामधील तफावत;
- (सी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाच्या रकमेतील तफावत;
- (डी) संचालन व देखभाल खर्चातील तफावत;
- (इ) कोळशाच्या वाहतुकीतील हानिमधील तफावत.

१०. नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पद्धत

१०.१ वीज दराच्या आदेशात विचारात घेतलेल्या स्त्रोतांकडून खरेदी केलेल्या इंधनाच्या खर्चातील तफावतीमुळे, वेगवेगळ्या स्त्रोतांकडून खरेदी केलेल्या कोळशाच्या मिश्रणाच्या गुणोत्तरासह, निर्मिती कंपनीला झालेला एकूण नफा किंवा तोटा विनियम ५०.६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मासिक तत्वावर निर्मिती कंपनीच्या ऊर्जा आकारांमध्ये समायोजन करून ग्राहकांना लागू करण्यात येईल.

१०.२ विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेल्या इंधन खर्च आणि वीज खरेदी खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकारातील तफावतीमुळे वितरण परवानाधारकाला होणारा एकूण नफा किंवा तोटा ग्राहकांना झेड-घटक आकाराच्या (Z_{FAC}) इंधन समायोजन आकार या भागाखाली लागू करण्यात येईल; त्यासाठी या आकाराचे मासिक तत्वावर त्याच्या वीज दरात समायोजन, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे आणि या विनियमांखाली आयोगाने पारित केलेल्या आदेशात निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे आणि त्यास आयोगाच्या तिमाही तत्वावर कार्योत्तर पूर्व-मंजुरीच्या अधीन राहून, करण्यात येईल;

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या महिन्याकरिता झेड-घटक आकाराला (Z_{FAC}) आयोगाची, काळजीपूर्वक तपासणीवर आधारित, पूर्व-मंजुरी घ्यावी लागेल;

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक झेड-घटक आकाराच्या पूर्व-मंजुरीसाठी, केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेला खर्च यामधील तफावतीचा तपशील आणि नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याच्या पडताळणीसाठी आयोगाला आवश्यक असलेली तपशीलवार परिगणना व पुष्ट्यर्थ दस्तावेज, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यामध्ये सादर करील.

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्यासाठी, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रातून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेचा खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार यामधील तफावतीचा तपशील, पहिला महिना पूर्ण झाल्यानंतर, सादर करील.

१०.३ Z_{FAC} वितरण परवानाधारकाच्या संपूर्ण विक्रीवर, कोणत्याही ग्राहकाला कोणतीही सूट न देता, लागू राहील.

१०.४ या विनियमानुसार कोणत्याही महिन्यात खरेदी केलेल्या विजेच्या संबंधात असा खर्च केल्यानंतर, इंधन खर्च आणि वीज खरेदी खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार यामधील प्रत्यक्ष तफावतीच्या आधारावर Z_{FAC} भागाची परिगणना व आकारणी करण्यात येईल आणि इंधन खर्च आणि/किंवा वीज खरेदी खर्चाचे अंदाज किंवा अपेक्षित तफावत यांच्या आधारे, ही परिगणना करण्यात येणार नाही;

१०.५ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या महिन्यासाठी Z_{FAC} ला आयोगाकडून मान्यता मिळाल्यानंतर, वितरण परवानाधारक, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यामध्ये, केलेला खर्च आणि मान्यता दिलेल्या रकमा यांच्यामधील

तफावतीचा तपशील आणि नियंत्रण कालावधीच्या त्यानंतरच्या महिन्यांसाठी, Z_{FAC} ला कार्योत्तर मान्यतेकरिता, आयोगास पडताळणीसाठी आवश्यक असलेली परिगणना आणि पुष्ट्यर्थ दस्तावेजाचा तपशील, सादर करील;

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या तिमाहीमध्ये नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिला महिना समाविष्ट असेल, ज्यासाठी Z_{FAC} ला पूर्व-मंजुरी आवश्यक राहील;

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीच्या पुढील महिन्यांसाठी त्याच्या स्वतःच्या निर्मिती केंद्रामधून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेवरील खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार यामधील तफावतीचा तपशील, प्रत्येक तिमाहीनंतर साठ (६०) दिवसांच्या आत तिमाही तत्वावर, कार्योत्तर मंजुरीसाठी, सादर करील;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, वसूलीयोग्य Z_{FAC} च्या तुलनेत मागील तिमाहीकरिता सर्व ग्राहकांना लागू करण्यात आलेला Z_{FAC} व त्यासोबत आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असलेला परिगणनेचा तपशील आणि पुष्टी देणारी कागदपत्रे सादर करील;

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक, Z_{FAC} लागू करण्यासाठी आयोगाने दिलेल्या मंजुरीचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, प्रदर्शित करील.

१०.६ झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन आकार (एफएसी) भागाच्या परिगणनेसाठी वापरावयाचे सूत्र पुढीलप्रमाणे आहे :-

$$Z_{FAC} (\text{Rs crore}) = F + C + B$$

जेथे,

$$Z_{FAC} = \text{इंधन समायोजन आकारांकरिता(एफएसी) भाग} - \text{झेड-घटक आकार};$$

$$F = \text{विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेला स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या खर्चात आणि आंतर-राज्य पारेषण आकारातील बदल;}$$

$$C = \text{कोणत्याही कमी वसुली/ज्यादा वसुलीवर महिन्याच्या सुरुवातीला प्रचलित असलेल्या आधारभूत (बेस) दरात १५० बैसिस अंशाने वाढ करून येणाऱ्या दराने द्यावयाचे व्याज;}$$

$$B = \text{जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक;}$$

१०.७ “एन” महिन्यासाठी आकारावयाच्या इंधन समायोजन आकारासाठी परिगणना पुढीलप्रमाणे :

$$Z_{FAC\ n} (\text{Rs crore}) = F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2},$$

जेथे,

F_{n-2} = “एन-२” महिन्यासाठी स्वतः निर्माण केलेल्या विजेच्या इंधनाचा खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेचा खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकारातील बदल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल;

$$F (\text{Rs. Crore}) = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP} + A_{TC}$$

जेथे,

$A_{FC,Gen}$ = स्व-निर्मितीच्या इंधन खर्चातील बदल. या बदलाची परिगणना, उष्मांक दर, सहाय्यकारी वापर, इ.साठी आयोगाने मान्यता दिलेले निकष आणि निर्देश यांच्या आधारे करण्यात येईल;

$A_{FC,PP}$ = अन्य स्रोतांकडून खरेदी केलेल्या विजेच्या अस्थिर आणि/किंवा स्थिर खर्चामधील बदल. हा बदल, यां विनियमांत विहित केलेल्या आणि विद्यमान वीज दराच्या आदेशातील निकषांची पूर्तता करण्याच्या मर्यादेपर्यंत आणि लागू असणाऱ्या निकषांच्या अधीन राहून, अनुज्ञेय राहील;

C_{n-2} = “n-2” महिन्यासाठी कोणत्याही जादा वसुली/कमी वसुलीसाठी आनुषंगिक खर्च

A_{TC} = आंतर-राज्य पारेषण आकारातील बदल;

$$B_{n-2} (\text{Rs. Crore}) = Z_{FAC\ n-4} - R_{n-2}$$

जेथे,

B_{n-2} = “n-2” महिन्यासाठी जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक;

Z_{FACn-4} = “n-4” महिन्यासाठी Z_{FAC} ;

R_{n-2} = “n-2” महिन्यामध्ये “n-4” महिन्यासाठी प्रत्यक्ष वसूल केलेला Z_{FAC} ;

१०.८ वर विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्रानुसार, एकूण वसुली-योग्य Z_{FAC} ची वसुली प्रत्यक्ष विक्रीमधून 'रुपये प्रति युनिट' याप्रमाणे करण्यात येईल;

परंतु असे की, मीटर न बसविलेल्या ग्राहकांच्या बाबतीत, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पृष्ठतीस अनुसरुन केलेल्या परिगणनेनुसार अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीच्या आधारे काढलेला Z_{FAC} वसुली-योग्य राहील;

परंतु आणखी असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीपेक्षा वितरण परवानाधारकाची प्रत्यक्ष वार्षिक स्लायडिंग वितरण हानि जेव्हा जास्त होते तेव्हा, अशी जादा वितरण हानीशी (युनिटमधील) सममूल्य रक्कम एकूण वसुली-योग्य Z_{FAC} तून कमी करण्यात येईल.

१०.९ वीज दरातील विशिष्ट ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता प्रति युनिट Z_{FAC} ची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

$$Z_{FAC\ Cat} (\text{Rs/kWh}) = [Z_{FAC} / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})] * k * 10,$$

जेथे

$Z_{FAC\ Cat}$ = विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराच्या टप्प्याकरिता Z_{FAC} भाग की जो "रुपये प्रति युनिट" मध्ये दर्शविला जाईल

k = सरासरी आकारणी दर/ सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च सरासरी आकारणी दर (Average Billing Rate) = म्हणजे विचाराधीन असलेल्या विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरीता आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिलेला "रुपये प्रति युनिट" मधील "सरासरी आकारणीचा दर"

परंतु असे की, मीटर नसलेल्या ग्राहकांकरिता सरासरी आकारणीचा दर हा आयोगाने ठरवून दिलेल्या पृष्ठतीनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीवर आधारित असेल;

सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च (ACOS) = म्हणजे आयोगाने वीज दराच्या आदेशात वसुलीसाठी मान्यता दिलेला "रुपये प्रति युनिट" मधील "सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च"

परंतु असे की, मासिक Z_{FAC} हा वीज दरातील अस्थिर भागाच्या २० टक्क्यांपेक्षा, किंवा आयोग ठरवून देईल अशा अन्य मर्यादेपेक्षा, जास्त नसेल;

परंतु आणखी असे की, अशा मर्यादेमुळे Z_{FAC} मधील कोणतीही कमी वसुली ही पुढे ओढण्यात येईल आणि ती वितरण परवानाधारकास आयोग निर्देश देईल तितक्या भावी कालावधीत वसूल करता येईल.

१०.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांवर उच्च न्यायालयाने किंवा न्यायाधिकरणांनी दिलेला निकाल किंवा आयोगाने पारित केलेला पुनर्विलोकन आदेश यामुळे होणारा आनुषंगिक परिणाम, Z_{FAC} आकाराच्या अन्य नियंत्रण न करण्यासारख्या खर्चाच्या भागाच्या (Z_{OUC}) माध्यमातून नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या, तिसऱ्या व पाचव्या वर्षासाठी वार्षिक तत्त्वावर वीज दरामध्ये समायोजन करून, या विनियमांतर्गत पारित करण्यात आलेल्या आयोगाच्या आदेशामध्ये निश्चित करण्यात आल्यानुसार, ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१०.११ वितरण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या, तिसऱ्या व पाचव्या वर्षासाठी द्यावयाच्या राज्यांतर्गत पारेषण आकारामधील बदलाचा परिणाम Z_{OUC} च्या माध्यमातून वार्षिक तत्त्वावर वितरण परवानाधारकाच्या वीज दरामध्ये समायोजन करून, या विनियमांतर्गत आयोगाने पारित केलेल्या आदेशामध्ये निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे, ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१०.१२ संबंधित निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारे Z_{OUC} निश्चित करण्यात येईल.

१०.१३ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व चौथ्या वर्षात, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांवर उच्च न्यायालयाने किंवा न्यायाधिकरणांनी दिलेला निकाल किंवा आयोगाने पारित केलेला पुनर्विलोकन आदेश यामुळे होणारा आनुषंगिक परिणाम आणि वितरण परवानाधारकाने देय असलेल्या आंतर-राज्य आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील बदलाचा परिणाम यांना अनुक्रमे बहु-वर्षीय वीज दर आदेश आणि मध्यावधी आढावा आदेशामध्ये हाताळण्यात येईल.

११. नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा विभागून घेण्याची पद्धत

११.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त नफ्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

(ए) विनियम ८.४ अंतर्गत आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीकरीता वीज दरात सूट (रिबेट) देण्यासाठी, अशा नफ्याच्या रकमेपैकी दोन-तृतीयांश रक्कम वापरण्यात येईल;

(बी) अशा नफ्याची उर्वरित रक्कम, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ठेवून घेईल.

११.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या असलेल्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त तोट्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

(ए) विनियम, ८.४ अंतर्गत आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीकरिता अशा तोट्याच्या एक-तृतीयांश रकमे इतका अतिरिक्त आकार वीज दरात लावण्यात येईल;

(बी) अशा तोट्याची उर्वरित रक्कम निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सहन करावी लागेल.

भाग - बी : वीज दराच्या निश्चितीकरणाची कार्यपद्धत

१२ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज दाखल करणे

१२.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात, पध्दतीनुसार त्यासाठी लागू असलेले शुल्कासोबत याचिका दाखल करण्यात येईल.

१२.२ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचे कामकाज आयोगाच्या कामकाज प्रचालनाचे नियमन करणाऱ्या विनियमांनुसार चालेल.

१२.३ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आयोगाला, स्वतः पुढाकार घेऊन किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दाखल केलेल्या याचिकेच्या संदर्भात, त्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार, त्यांच्या अटी व शर्तीसह मंजूर करावयाचे प्राधिकार असतील;

१३ वीज निर्मितीच्या दराचे निश्चितीकरण

१३.१ विद्यमान निर्मिती केंद्र

१३.१.१ आयोगाने दिनांक १ एप्रिल, २०२० पूर्वी, निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यामधील वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता दिलेली असेल किंवा विद्यमान निर्मिती संच/केंद्राने पुरवठा करावयाच्या, अशा

करारातील किंवा व्यवस्थेतील विजेचा दर स्वीकारला असेल, तर, अशा निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाचा विजेचा दर हा अशा वीज खरेदी करारात किंवा व्यवस्थेत नमूद केलेल्या वीज दरानुसार राहील व तो आयोगाने मान्यता दिलेल्या किंवा स्वीकारलेल्या कालावधीकरिता राहील.

१३.१.२ दिनांक १ एप्रिल, २०२० रोजी विद्यमान निर्मिती संचाने/केंद्राने विजेचा पुरवठा करण्यासाठी निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यातील वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेस किंवा त्यामधील वीज दरास जर आयोगाने मान्यता दिलेली नसेल किंवा जर, कोणताही वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था करण्यात आलेली नसेल तर, अशा निर्मिती कंपनीने अशा वितरण परवानाधारकाला १ एप्रिल, २०२० नंतर करावयाचा वीज पुरवठा हा आयोगाने या विनियमांच्या भाग-सी नुसार मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारानुसार राहील;

परंतु असे की, अशा वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता देण्यासाठी वितरण परवानाधारक हे विनियम अधिसूचित झाल्याच्या दिनांकापासून तीन महिन्यांच्या कालावधीच्या आत आयोगाकडे याचिका दाखल करील;

परंतु आणखी असे की, सध्या प्रचलित असलेल्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत, अशा वीज खरेदी करारास आयोग मान्यता देईपर्यंत वीज पुरवठा चालू राहू देण्यास, परवानगी देण्यात येईल आणि जर आयोगाने मान्यता दिली नाही तर, त्यासंबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, असा वीज पुरवठा लगेच खंडीत करण्यात येईल.

१३.२ नवीन निर्मिती केंद्रे

निर्मिती कंपनीने नवीन निर्मिती संच/ केंद्रातून वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाच्या विजेचा दर हा या विनियमांच्या भाग-ई नुसार निश्चित केलेल्या वीज दरानुसार राहील.

१३.३ स्वतःची निर्मिती केंद्रे

१३.३.१ जर वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा देखील व्यवसाय करीत असेल तर, त्याच्या निर्मिती व्यवसायाकडून ज्या हस्तांतरण किंमतीने त्याच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज देण्यात येत असेल ती हस्तांतरण किंमत आयोगाद्वारे निश्चित करण्यात येईल;

परंतु असे की, विजेच्या अशा पुरवठ्यासाठी हस्तांतरण किंमत निश्चित करताना आयोग या विनियमांतील **भाग-ई** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेईल;

१३.३.२ वितरण परवानाधारक त्याच्या निर्मिती व्यवसायाकरिता वेगळे अभिलेखे आणि वाटप विवरणपत्र ठेवेल ज्यामुळे अशा व्यवसायाशी संबंधित प्रत्यक्ष व अप्रत्यक्ष खर्च आणि त्याला उपार्जित होणारा भागभांडवलावरील परतावा, निश्चित करणे आयोगाला सुलभ होईल.

१३.४ वितरण परवानाधारक, निर्मिती व्यवसायाशी संबंधित या विनियमांतील **भाग-ई** नुसार आवश्यक माहितीसह, विजेच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चित करण्याकरिता वेगळी याचिका सादर करील.

१४ पारेषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसाय आणि एमएसएलडीसी करिता वीज दर आणि शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण

१४.१ आयोग, या विनियमांमध्ये अंतर्भूत असलेल्या कार्यपद्धतीनुसार परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांनी दाखल केलेली याचिका विचारात घेऊन पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर आणि एमएसएलडीसी करिता शुल्क व आकार निश्चित करील.

१४.२ आयोग, परवानाधारकासाठी वीज दर आणि एमएसएलडीसीकरिता शुल्क व आकार, खालील प्रयोजनांसाठी, निश्चित करील-

- (ए) विजेच्या पारेषणासाठी, या विनियमांतील **भाग-एफ** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार;
- (बी) वितरण वायर्स व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-जी** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार;
- (सी) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-एच** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार; अणि
- (डी) एमएसएलडीसीकरिता, या विनियमांतील **भाग-आय** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार.

१४.३ याचिकाकर्ता, त्याने आयोगाकडे दाखल करावयाच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, एकूण महसुली गरजेच्या आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणाऱ्या महसुलाच्या परिगणनेचा तपशील, आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यात, आयोगास पाठवेल आणि त्यानंतर, आयोग, आयोगाचा सचिव किंवा या

प्रयोजनासाठी आयोगाने निर्देशित केलेला कोणताही अधिकारी अशा परिगणनेची पडताळणी करण्यासाठी वाजवीरित्या मागवील अशी आवश्यक ती आणखी माहिती किंवा तपशील किंवा दस्तऐवज, सादर करील;

परंतु असे की, याचिकेसोबत, सुसंबद्ध असल्यास, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरीता, सुधारीत वीज दराचा सविस्तर प्रस्ताव पाठविण्यात येईल, ज्यात वर्गवारी-निहाय वीज दर आणि एकूण महसुली गरजेतील तूट, असल्यास, कशा रीतीने सुधारित वीज दरामुळे भरुन निघू शकेल ते दाखविण्यात आलेले असेल;

परंतु आणखी असे की, आयोग, एकूण महसुली गरजेची पडताळणी आणि वीज दर निश्चित करण्यासाठी, वाजवीरित्या आवश्यक वाटेल असा तपशील याचिकाकर्त्याने वेळोवेळी सादर करण्याकरिता, वेगळेवेगळे नमुने ठरवून देऊ शकेल;

परंतु असेही की, आयोग याचिका दाखल करून घेण्यापूर्वी तांत्रिक वैधता बैठक आयोजित करू शकेल.

१४.४ आयोग जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार आयोगाच्या मान्यतेसाठी यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहिर नोटीशीचे प्रारूप सादर करील.

१४.५ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सर्व आवश्यकतांची पूर्तता करणारी सर्व आवश्यक माहिती, तपशील व दस्तऐवजांसह परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, याचिका दाखल करून घेण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी, याचिका प्रसिद्धीस देण्यासाठी तयार असल्याचे याचिकाकर्त्याला कळवील.

१४.६ वरील विनियम १४.४ प्रमाणे कळविण्यात आल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत याचिकाकर्ता, याचिकेशी संबंधित असलेल्या क्षेत्रात मोठ्या प्रमाणावर खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन इंग्रजी व दोन मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये जाहीर नोटीस प्रसिद्ध करील ज्यामध्ये प्रस्तावित वीज दर आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबी नमूद करून जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील;

परंतु असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा ठिकाणी व अशा दराने, कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेला संपूर्ण याचिकेची एक छापील प्रत याचिकाकर्ता उपलब्ध करून देईल;

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीनुसार, मजकूर शोधण्याच्या नमुन्यात (टेक्स्ट सर्चेबल फॉरमेंट) किंवा उत्तरवून घेण्याच्या (डाऊनलोडेबल) स्प्रेडशीट नमुन्यात, आयोगाला सादर केलेली याचिका व त्यासोबतची सर्व नियामक कागदपत्रे, माहिती, तपशील व दस्तावेजासह परिगणनेचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील;

परंतु असेही की, या विनियमांच्या दुसऱ्या परंतुकात उल्लेख केलेल्या माहितीकरिता देण्यात आलेली वेब-लिंक ही सहजपणे उपलब्ध होण्यासारखी आणि माहिती उत्तरवून घेण्याच्या सुविधेने युक्त असेल तसेच ती याचिकाकर्त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर ठळकपणे प्रदर्शित करण्यात येईल;

परंतु असेही की, याचिकाकर्त्याला, गोपनीय स्वरूपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज देण्यापासून, आयोगाकडून सूट देण्यात येईल.

स्पष्टीकरण: या विनियमाच्या प्रयोजनार्थ, “उत्तरवून घेण्याच्या स्प्रेडशीट नमुन्यात” म्हणजे एक (किंवा बहुविध, लिंक दिलेली) स्प्रेडशीट सॉफ्टवेअर धारिका ज्यांच्यामध्ये याचिकेचा आधार असलेली सर्व गृहितके, सूत्रे, परिगणना, सॉफ्टवेअर मँक्रोज व आऊटपुट्स यांचा समावेश असेल.

१४.७ याचिकाकर्ता, वीज दर निश्चित करण्यासाठी आवश्यक असलेली सर्व पुस्तके आणि अभिलेखे (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती) यासह लेखा विवरणपत्रे, कामकाज आणि खर्चाची माहिती, आयोगाला सादर करील.

१४.८ आयोग, जर त्यास आवश्यक वाटेल तर, कोणत्याही व्यक्तीला, आयोगाला याचिकाकर्त्याकडून सादर करण्यात आलेली माहिती, पुस्तके आणि अभिलेख्यांच्या उताच्यांसह (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती), आयोगाच्या कामकाज प्रचालनाचे नियमन करणाऱ्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तीवर, उपलब्ध करील किंवा उपलब्ध करून देण्याची व्यवस्था करील.

१४.९ आयोग, या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकांसोबत, आयोगाने ठरवून दिल्यानुसार कामगिरीशी संबंधीत अशी माहिती सादर करण्याचे निर्देश निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला देऊ शकेल.

१४.१० या विनियमांमध्ये अंतर्भूत असलेल्या याचिकेशी संबंधित कार्यपद्धती, खाली नमूद केलेल्या बाबींच्या संदर्भात प्रत्येक प्रकरणातील परिस्थिती विचारात घेऊन, आयोगास आवश्यक वाटेल त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील :-

- (ए) अधिनियमाच्या कलम ३६ अंतर्गत, पारेषण परवानाधारकाने दाखल केलेली याचिका;
- (बी) अधिनियमाच्या कलम ६४ अंतर्गत निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने दाखल केलेली याचिका;
- (सी) अधिनियमाच्या कलम ३२ अंतर्गत, एमएसएलडीसीने दाखल केलेली याचिका;

१५ वीज दराचा आदेश

१५.१ आयोग, परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यापासून एकशे वीस (१२०) दिवसांच्या आत आणि जनतेकडून आलेल्या सर्व सूचना आणि हरकती विचारात घेऊन:-

- (ए) याचिकेचा स्वीकार करून आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा फेरबदलांसह किंवा शर्तीवर, वीज दराचा आदेश पारित करील;
- (बी) अधिनियम आणि त्या खाली करण्यात आलेल्या नियम आणि विनियमांतील तरतुदींनुसार किंवा अन्य कोणत्याही तरतुदीना अनुसरून जर अशी याचिका नसेल तर, याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी देऊन, याचिका नाकारील;

१५.२ याचिकाकर्ता, त्याच्या परवाना क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन (२) इंग्रजी आणि दोन (२) मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये, आयोगाने मान्यता दिलेला वीज दर, प्रसिद्ध करील आणि मान्यताप्राप्त वीज दर/वीज दराची अनुसूची त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील व असा वीज दर असणारी पुस्तिका, छायाप्रतीचा वाजवी खर्च घेऊन, कोणत्याही व्यक्तीला उपलब्ध करून देईल;

परंतु असे की, याचिकाकर्ता जर निर्मिती कंपनी असेल तर, वीज दराच्या आदेशाच्या संदर्भात ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याचे प्रस्तावित करण्यात आलेले असेल त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या वर्तमानपत्रांमध्ये असा वीज दर प्रसिद्ध करण्यात येईल आणि असा वीज दर त्या वितरण परवानाधारकाच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर देखील प्रदर्शित करण्यात येईल.

१५.३ असा प्रसिद्ध करण्यात आलेला वीज दर, आदेशात ठरवून दिलेल्या दिनांकापासून अंमलात येईल आणि, त्यात सुधारणा केली किंवा बदल करण्यात येत नाही तोपर्यंत, तो आदेशात ठरवून दिलेल्या कालावधीकरिता अंमलात राहील.

१६ वीज दराच्या आदेशाचे पालन

१६.१ विनियम १० मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या झेड-घटक आकारांखाली निःसंदिग्धपणे अनुज्ञेय असलेल्या कोणत्याही बदलांव्यतिरिक्त, एका वर्षात एकापेक्षा अधिक वेळा कोणत्याही वीज दरामध्ये किंवा वीज दराच्या भागात सर्वसाधारणपणे सुधारणा करता येणार नाही.

१६.२ अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत आणि या विनियमांना अनुसरून निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरापेक्षा, जास्त किंमत किंवा आकार कोणत्याही निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने वसूल केला तर, अशा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाकडून, त्याच्या अन्य कोणत्याही दायित्वांना बाधा न येऊ देता, ज्या व्यक्तिने अशी किंमत किंवा आकार अदा केला असेल त्याची होणारी जादा रक्कम, संबंधित कालावधी दरम्यान प्रचलित असलेल्या रिझर्व्ह बँक ऑफ इंडियाच्या बँक दराच्या सममूल्य व्याजासह सदर व्यक्तीला देय राहील;

परंतु असे की, कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेले असे व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेतून वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याने अदा केलेल्या किंवा अदा करावयाच्या अशा व्याजाचा, वेगळा तपशील ठेवेल आणि त्याच्या याचिकेसोबत आयोगाला तो सादर करील.

१६.३ आयोगाला त्याच्या आदेशाच्या अंमलबजावणीवर संनियंत्रण करणे शक्य व्हावे यासाठी कामकाज आणि खर्चाची माहिती असणारे नियत कालांतराने विवरणपत्रे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक आयोगास पाहिजे असेल तेव्हा सादर करील.

१७ वीज दराच्या मर्यादेपासून तफावत

१७.१ या विनियमांमध्ये निश्चित करण्यात आलेले वीज दर विजेचे मर्यादा दर असतील, आणि निर्मिती कंपनी आणि तिचे लाभधारक परस्पर सहमतीने कमी वीज दर आकारण्याचे मान्य करु शकतील.

१७.२ निर्मिती कंपनी या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कामगिरीच्या मापदंडांपासून तफावत, संचालन आणि देखभाल खर्चात कपात, भागभांडवलावरील परतावा आणि प्रोत्साहन-अधिदानातील कपात या बाबींवर सहमती झाल्यावर, या विनियमांच्या वैधतेच्या कालावधीपर्यंत कमी वीज दर आकारु शकतील.

१७.३ निर्मिती कंपनी आणि लाभधारकांनी मान्य केलेल्या दिनांकापासून आयोगाने निश्चित केलेल्या मर्यादा वीज दरापासूनची तफावत अंमलात येईल.

१७.४ वरील विनियम १७.१ ते १७.३ नुसार, निर्मिती कंपनी आणि निर्मिती केंद्राच्या लाभधारकांनी कमी वीज दर आकारण्याबाबत आयोगास कळविणे आवश्यक आहे. अचूक समयोजनाच्या वेळी लेख्यांचा तपशील आणि विनियम १७.१ ते १७.३ अंतर्गत प्रत्यक्ष आकारण्यात आलेला वीज दर यांची माहिती सादर करण्यात येतील.

१७.५ मान्यता दिलेल्या वीज दरापेक्षा कमी वीज दर आकारण्यामुळे झालेली महसुलातील हानि सर्वकाळ पूर्णपणे निर्मिती कंपनीला सहन करावी लागेल आणि महसुलातील अशी हानि कोणत्याही प्रकारे लाभधारकांवर लावण्यात येणार नाही.

भाग - सी: वीज खरेदी

१८ व्याप्ती

१८ या भागात अंतर्भूत असलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाने राज्यात विजेचे वितरण आणि पुरवठा करण्यासाठी करार किंवा व्यवस्था करून निर्मिती कंपनी किंवा वीज व्यापार परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा अन्य कोणत्याही स्त्रोताकडून करावयाच्या वीज खरेदीसाठी लागू राहतील.

१९ वीज खरेदीसाठी मार्गदर्शक सूचना

१९.१ वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीकरिता वीज खरेदी करण्याच्या योजनेनुसार वर्षभरादरम्यान वीज खरेदी करील. या योजनेत, आयोगाने या विनियमांना अनुसरून मान्यता दिलेल्या दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन वीज खरेदीचा समावेश असू शकेल.

१९.२ वितरण परवानाधारक या भागात अंतर्भूत असलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे पालन खालील बाबीच्या संदर्भात करील:-

(ए) सात वर्षापेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षापेक्षा (म्हणजेच दीर्घ- कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत वीज खरेदी;

(बी) एक वर्षापेक्षा जास्त परंतु सात वर्षापेक्षा (म्हणजेच मध्यम-कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत वीज खरेदी; आणि

(सी) एक वर्ष किंवा त्यापेक्षा कमी असणाऱ्या मुदत किंवा कालावधीच्या (म्हणजेच अल्प-कालीन वीज खरेदी) करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत वीज खरेदी.

१९.३ अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत भारत सरकारने अधिसूचित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार, स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून नेहमीच नूतनशील ऊर्जेसह भविष्यातील सर्व अल्प-कालिन किंवा मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन विजेची खरेदी करण्यात येईल.

परंतु असे की, जर स्पर्धात्मक बोली प्राप्त झाल्या नाहीत किंवा प्राप्त झालेल्या बोली प्रचलित बाजारदरापेक्षा जास्त किंमतीच्या असतील किंवा अन्य कोणतेही पुरेसे कारण असेल तर, वितरण परवानाधारक, विनियम २१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन विजेची खरेदी करू शकेल.

२० वीज खरेदीची योजना

२०.१ वितरण परवानाधारक त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेची मागणी पूर्ण करण्यासाठी वीज खरेदीची योजना तयार करील आणि आयोगास मंजुरीसाठी सादर करील;

परंतु असे की, १ एप्रिल २०२० पासून सुरु होणारी अशी वीज खरेदीची योजना या विनियमांतील भाग ए नुसार, १ एप्रिल, २०२० ते ३१ मार्च, २०२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीकरिता वीज दर निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत सादर करण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, अशा वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये, या विनियमांनुसार, दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन आणि अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठीच्या स्रोतांचा समावेश असेल.

२०.२ वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :-

- (ए) त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेसाठी अनिर्बंधित आधारभूत भार आणि सर्वोच्च भाराचा संख्यात्मक अंदाज;
- (बी) स्व-निर्मितीसह, वीज खरेदीच्या निश्चित केलेल्या स्रोतांकडून होऊ शकणाऱ्या वीज पुरवठ्याच्या परिमाणांचा अंदाज;

(सी) आधारभूत भार आणि सर्वोच्च भारामधील विजेची मागणी पुरी करण्यासाठी विजेच्या उपलब्धतेचा अंदाज;

परंतु असे की, वीज मागणी व पुरवठ्याचा असा अंदाज मासिक-निहाय तत्वावर मेगावॅटमध्ये त्याचप्रमाणे दशलक्ष युनिट (एमयु)मध्ये व्यक्त करण्यात येईल.

(डी) आयोगाच्या संबंधित विनियमांनुसार, विजेची गुणवत्ता आणि खात्रीशीर पुरवठ्यासंबंधी पाळावयाची मानके;

(इ) ऊर्जेची बचत, ऊर्जा कार्यक्षमता आणि वीज मागणी व्यवस्थापनासाठी प्रस्तावित केलेल्या उपाययोजना;

(एफ) वरील (ए) ते (इ)च्या आधारे, वीज खरेदीसाठी नवीन स्रोतांची गरज की ज्यामध्ये स्व-निर्मिती क्षमतेत वाढ, असल्यास, आणि वीज पुरवठ्यासाठी निश्चित केलेले नवीन स्रोत यांचा समावेश असेल;

(जी) अशा वीज खरेदीसाठी विजेचे स्त्रोत, परिमाण आणि अंदाजित खर्च;

परंतु असे की, दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या योजनेतील पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे सर्वोच्च मागणी असलेल्या आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीसाठी, खरेदी करावयाच्या विजेचे परिमाण (एमयुमध्ये) आणि सर्वोच्च मागणी (मेगावॅटमध्ये), वेगवेगळे नमूद करण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठीचे पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक महिन्यासाठी तयार करण्यात येतील;

परंतु असेही की, दीर्घ मुदतीची वीज खरेदीची योजना ही वीज पुरवठ्याच्या विविध स्रोतांच्या खर्चासंबंधी उपलब्ध असलेल्या माहितीवर आधारित किमान किंमत योजना असेल.

स्पष्टीकरण - या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, 'सर्वोच्च मागणीचा कालावधी' म्हणजे चोवीस तासांच्या कालावधीतील सलग तीन किंवा अधिक तासांच्या कालावधीचा एक गट ज्यामध्ये वितरण परवानाधारकाची विजेची सर्वोच्च मागणी समाविष्ट असेल.

२०.३ पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे मागील कालावधीतील आकडेवारी व भावी काळाबद्दलच्या वाजवी गृहितकांवर आधारीत पूर्व-अनुमान काढण्याच्या पद्धतीचा उपयोग करून, तयार करण्यात येतील;

परंतु असे की, पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज तयार करताना एकूण आर्थिक वाढ, विजेवर आधारीत क्षेत्रातील विजेच्या वापरातील वाढ, वीज उद्योगात स्पर्धेची सुरुवात, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीमधील कल, हानि कमी करण्यासाठी घेतलेल्या पुढाकारांचा परिणाम, विद्युत निर्मिती केंद्रातील संयत्र भार घटक (पीएलएफ)मध्ये आणि अन्य संबंधित घटकांमध्ये सुधारणा, या घटकांचा विचार करण्यात येईल.

२०.४ वितरण परवानाधारकाच्या विजेच्या एकूण वापरापैकी सह-निर्मितीच्या किंवा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याची टक्केवारी जर आयोगाने विनिर्दिष्ट केली असली तर, वीज खरेदीच्या योजनेत विनिर्दिष्ट केलेल्या पातळीपर्यंत अशा स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याची योजना समाविष्ट असेल.

२०.५ पारेषणमुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या संबंधित विनियमांनुसार तयार करण्यात आलेल्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठीच्या पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी, वीज खरेदीची योजना सुसंगत आहे किंवा नाही याची पडताळणी करण्यासाठी वितरण परवानाधारक राज्य पारेषण कंपनीकडे वीज खरेदीच्या योजनेची प्रत पाठवील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याची वीज खरेदीची योजना तयार करताना अशी योजना पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी सुसंगत राखण्यासाठी राज्य पारेषण कंपनीचा सल्ला घेईल.

२०.६ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेवरील आदेशाचा एक भाग म्हणून नियंत्रण कालावधीसाठीच्या वीज खरेदीच्या योजनेला मान्यता देईल;

२०.७ वितरण परवानाधारक, त्याची वीज खरेदीची योजना विनियम २०.१ नुसार सादर करण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती ज्ञात नसल्यामुळे किंवा ती उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, विनियम ८ खाली कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या त्याच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वीज खरेदीच्या योजनेत, नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, फेरबदल करण्यासाठी आयोगाकडे याचिका सादर करू शकेल.

२०.८ आयोगाला, विनियम २०.६ नुसार वीज खरेदीच्या योजनेस परवानगी देण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती नसल्यामुळे किंवा उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, आयोग, त्यास उचित वाटल्यास, स्वतःहून किंवा वितरण परवानाधारकाकडून याचिका दाखल करण्यात आल्यावर, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या योजनेत फेरबदल करू शकेल.

२१ दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वीज खरेदी करारास/ व्यवस्थेस मान्यता

२१.१ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा अन्य पुरवठ्याच्या स्त्रोतांकडून वीज खरेदीसाठी, राखीव तत्वावर (स्टॅण्डबाय) करावयाच्या खरेदीसह, केलेला प्रत्येक दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन करार किंवा व्यवस्था आणि विद्यमान करार किंवा व्यवस्थेत करावयाचा कोणताही बदल, फक्त आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेनेच अंमलात येईल;

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या (आरपीओ) बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी नूतनशील ऊर्जेच्या स्त्रोतांकडून सामान्य दराने किंवा अधिक पसंतीच्या दराने विजेच्या केलेल्या खरेदीस, या विनियमांनुसार आयोगाची पूर्व-मान्यता लागणार नाही.

२१.२ वीज खरेदी करार/व्यवस्थेच्या मंजुरीसाठीच्या याचिकेमध्ये त्याच्या कालावधीसाठीच्या वीज खरेदी योजनेचा समावेश असेल.

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत स्पर्धात्मक बोलीद्वारे निश्चित केलेला वीज दर स्वीकारण्यासाठी जनतेशी सल्लामसलत करण्याची आवश्यकता असणार नाही.

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत विजेची खरेदी करावयाची असेल तर, विनियम २१.३ ते २१.५ मध्ये ठरवून दिल्याप्रमाणे जनतेशी सल्लामसलतीची प्रक्रिया अवलंबावी लागेल.

२१.३ आयोग जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार आयोगाच्या मान्यतेसाठी यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहीर नोटीशीचे प्रारूप सादर करील.

२१.४ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सर्व आवश्यकतांची पूर्तता करणारी सर्व आवश्यक माहिती, तपशील व दस्तावेजांसह परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, याचिका दाखल करून घेण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी याचिका प्रसिध्दीस देण्यासाठी तयार असल्याचे याचिकाकर्त्याला कळवील.

२१.५ वरील विनियम २१.४ प्रमाणे कळविण्यात आल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत याचिकाकर्ता, याचिकेशी संबंधित असलेल्या क्षेत्रात मोठ्या प्रमाणावर खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन इंग्रजी व दोन मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये जाहीर नोटीस प्रसिध्द करील, ज्यामध्ये वीज खरेदीसाठीचा प्रस्तावित करार किंवा व्यवस्थेची ठळक वैशिष्ट्ये आणि वीज खरेदीचा खर्च व

वीज दरावर होणारा परिणाम, आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबीं स्पष्ट करून जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील;

परंतु असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा ठिकाणी व अशा दराने, कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेला संपूर्ण याचिकेची छापील प्रत याचिकाकर्ता उपलब्ध करून देईल;

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीनुसार, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, आयोगाला सादर केलेली याचिका त्यासोबतची सर्व नियामक माहिती, तपशील व दस्तावेजासह प्रदर्शित करील;

परंतु असेही की, या विनियमांच्या दुसऱ्या परंतुकात उल्लेख केलेल्या माहितीकरिता देण्यात आलेली वेब-लिंक ही सहजपणे उपलब्ध होण्यासारखी आणि माहिती उत्तरवून घेण्याच्या सुविधेने युक्त असेल तसेच ती याचिकाकर्त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर ठळकपणे प्रदर्शित करण्यात येईल;

परंतु असेही की, याचिकाकर्त्याला, गोपनीय स्वरूपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज देण्यापासून, आयोगाकडून सूट देता येईल.

२१.६ आयोग, वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था याकरीता मंजुरी मागण्यासाठी आलेल्या याचिका विचारात घेताना वितरण परवानाधारकाची मान्यता दिलेली वीज खरेदी योजना आणि खालील घटकांचा विचार करील :-

- (ए) मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी योजने अंतर्गत वीज खरेदी करण्याची आवश्यकता;
- (बी) अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत केंद्र शासनाने निर्गमित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांप्रमाणे पारदर्शक बोली प्रक्रियेचे पालन किंवा या विनियमाच्या भाग ‘ई’ मध्ये वीज दर निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीचे पालन;
- (सी) वीज बाजारपेठेत प्रचलित असलेला वीज दर आणि/किंवा अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून मिळालेला वीज दर यांच्या तुलनेत वीज दराची स्पर्धात्मकता;

- (ऱी) करार किंवा व्यवस्थेतर्गत खरेदी केलेल्या विजेचे निष्कासन आणि पुरवठा करण्यासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये क्षमतेची उपलब्धता (किंवा अपेक्षित उपलब्धता);
- (इ) सह-निर्मितीस आणि नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून आधारित विजेच्या निर्मितीस चालना देण्याची गरज.

२१.७ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेबाबत विचार पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग:-

- (ए) वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेत योग्य ते फेरबदल करून आणि शर्ती घालून मान्यता देण्याचा आदेश निर्गमित करील;
- (बी) याचिकाकर्त्यास त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी देऊन, त्या संबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, याचिका नाकारील.

२२ अतिरिक्त वीज खरेदी

२२.१ वितरण परवानाधारक, या विनियमांस अनुसरून, आयोगाने नियंत्रण कालावधीकरीता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी व्यतिरिक्त, अतिरिक्त वीज खरेदी संबंधित वर्षभरात करू शकेल.

२२.२ जर विजेच्या मागणीमध्ये अनपेक्षित वाढ झाल्यास किंवा मान्यता दिलेल्या पुरवठ्याच्या स्रोताकडून त्या वर्षात विजेचा कमी पुरवठा करण्यात आल्यास किंवा त्यात अपयश आल्यास किंवा विद्यमान करारबद्ध स्रोतांकडून वीज घेणे अन्य उपलब्ध पर्यायी स्रोतांपेक्षा खर्चिक होत असल्यास, वितरण परवानाधारक वीज खरेदी करण्यासाठी अतिरिक्त करार किंवा व्यवस्था करू शकेल;

२२.३ आयोगाने पूर्वी मान्यता दिलेल्या स्रोतांसह अन्य स्रोतांकडून केलेल्या एका वर्षातील सहा महिन्यांच्या पहिल्या किंवा दुसऱ्या गटासाठी, वीज खरेदीवरील खर्चात किंवा परिमाणांत, आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी खर्चापेक्षा पाच (५) टक्क्यांहून जास्त तफावत होण्याची शक्यता असेल, तर आयोगाची पूर्व-मान्यता घ्यावी लागेल;

परंतु असे की, खरेदी केलेल्या विजेच्या खर्चातील तफावत जर स्व-वापरासाठीच्या इंधन किमतीतील किंवा वीज खरेदीच्या स्थिर किंवा अस्थिर खर्चातील बदलामुळे झाला असेल तर पाच टक्क्यांची मर्यादा लागू असणार नाही, त्याची वसुली विनियम १० नुसार करण्यास परवानगी असते.

२२.४ वितरण परवानाधारकाने जर अल्प-कालिन विजेच्या पुरवठ्यासाठी नवीन स्रोत शोधला असेल, ज्याच्याकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या दरामुळे जर

परवानाधारकाच्या मान्यता दिलेल्या एकूण वीज खरेदीचा खर्च कमी होणार असेल तर, तो आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी अशा पुरवठादाराबरोबर करार किंवा व्यवस्था करु शकेल.

२२.५ जर वितरण यंत्रणेच्या स्थैर्याला धोका निर्माण करणारी आणीबाणीची परिस्थिती निर्माण झाली असेल किंवा ग्रिड बंद पडू नये यासाठी तसे करण्यास एमएसएलडीसीने निर्देश दिले असतील तर, आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय वितरण परवानाधारक अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी व्यवस्था किंवा करार, करु शकेल.

२२.६ आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेची गरज नसेल अशा अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेच्या दिनांकापासून पंधरा दिवसांच्या आत, वितरण परवानाधारक, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्तीची पूर्तता झाली आहे किंवा नाही याची पडताळणी करणे आयोगास शक्य व्हावे यासाठी, त्याचा तपशील म्हणजेच परिमाण, वीज दराची परिगणना, कालावधी, पुरवठादाराचा तपशील, पुरवठादाराच्या निवडीची पद्धत आणि आयोगाला हवा असेल असा अन्य तपशील, आयोगाला सादर करील.

२२.७ वितरण परवानाधारकाने करार किंवा व्यवस्था करताना वरील विनियम २२.२ ते २२.५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांची पूर्तता करीत नसल्याबाबत आयोगाची पुरेशी खात्री झाली तर, आयोग, वीज खरेदीसाठी मान्यता दिलेल्या एकूण खर्चापेक्षा झालेला जादा खर्च किंवा वितरण परवानाधारकाला परिणामी झालेला कोणताही तोटा, ग्राहकांकडून वसूल करण्यास परवानगी देणार नाही.

भाग-डी : वित्तीय तत्त्वे

२३ वित्तीय काळजीपूर्वक तपासणी

२३.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी त्यांची निधी उभारणी इष्टतम आणि काळजीपूर्वक पद्धतीने करतील.

२३.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांची एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित करताना, आयोग, खालील घटकांच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी करील:-

- (ए) महसूल;
- (बी) महसुली खर्च;
- (सी) भांडवली खर्च;

परंतु असे की, वरील बाबतीत घेतलेली काळजी अपुरी असल्याचे आढळून आले तर, आयोग, कार्यक्षमता वाढावी म्हणून, एकूण महसुली गरजेपैकी काही भाग मान्य करणार नाही.

२३.३ महसुलाच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी खालील मापदंडांच्या संदर्भात करण्यात येईल :-

- (ए) ग्राहक वर्गवारी-निहाय विक्रीचा अंदाज वारस्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि अंदाजित केलेल्या विक्रीमधील कोणत्याही असंबंध वाढीसाठी वितरण परवानाधारकाकडून पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;
- (बी) अंदाजित वीजनिर्मिती वारस्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि अंदाजित केलेल्या निर्मितीमधील कोणत्याही असंबंध वाढीसाठी निर्मिती कंपनीकडून पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;
- (सी) पारेषण किंवा वितरण यंत्रणेमध्ये, जसे असेल तसे, अंतःक्षेपित केलेल्या एकूण युनिट्सशी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने पाठविलेल्या देयकातील युनिट्सच्या टक्केवारीनुसार देयक आकारणीतील कार्यक्षमता मोजण्यात येईल;
- (डी) देयकांपोटी येणे असलेल्या एकूण रकमेशी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने वसूल केलेल्या रकमेच्या टक्केवारीनुसार वसुलीतील कार्यक्षमता मोजण्यात येईल;
- (इ) लाभधारक/ग्राहकांकडून येणे असलेल्या थकबाकीत झालेली घट;
- (एफ) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, एकूण ग्राहक आणि वीज वापरापैकी अनुक्रमे मीटर असलेले ग्राहक आणि मीटरवर नोंदलेला वीज वापर यांची टक्केवारी;
- (जी) वितरण परवानाधारकाने पाठविलेल्या एकूण देयकांपैकी अंदाजित वीज वापराच्या आधारे पाठविलेल्या देयकांची टक्केवारी;
- (एच) याचिकेमध्ये अंदाजित केलेल्या आणि आयोगाने दिलेल्या मान्यतेला अनुसरुन महसूल वसूल झाला आहे किंवा नाही.

२३.४ महसुली खर्चाच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी खालील मापदंडांच्या संदर्भात करण्यात येईल :

(ए) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांचे सर्व खर्च आणि अन्य कंपन्यांना देय असलेली प्रदाने वेळेवर करण्यात येतात किंवा नाही हे पाहण्यासाठी प्राप्त केलेल्या महसुलातून झालेल्या महसुली खर्चाचे संनियंत्रण करणे;

(बी) दीर्घ-कालिन कर्ज आणि खेळत्या भांडवलासाठीचे व्याज प्रदान करण्याच्या वेळापत्रकासह, महसुली खर्च मान्यता दिलेल्या महसुली खर्चाच्या मर्यादेत होत आहे किंवा नाही याचे संनियंत्रण करण्यासाठी पध्दती अंमलात आणणे;

(सी) विनियम १९, २०, २१ आणि २२ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार, वीज खरेदीचा खर्च इष्टतम रीतीने करण्याच्या उद्दिष्टासह वीज खरेदीची पारदर्शक पध्दती;

(डी) इष्टतम विजेची खरेदी पुढील घटक विचारात घेऊन जसे की, विजेची आवश्यकता, मेरिट ॲर्डर डिस्पॅच, विविध स्त्रोतांकडून वीज खरेदीचा दर व शिल्लक विजेच्या विक्रीचा विद्युत बाजारपेठेतील दर, असल्यास, यांच्यामधील फरकाच्या आधारे अतिरिक्त नक्त महसूल मिळण्याची शक्यता;

परंतु असे की, महसुली खर्च हा प्राप्त महसुलाच्या रकमेपेक्षा ५ टक्क्यांहून जास्त झाला तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याच्या अचूक समायोजनासाठीच्या याचिकेत तफावतीबाबतचे तपशीलवार समर्थन सादर करील, त्यात महत्वाच्या शीर्षकाखाली याचिकेत प्रस्तावित केलेला, आयोगाने मान्यता दिलेला व प्रत्यक्ष झालेला महसुली खर्च आणि महसूल यांची तुलना सादर करील;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक संबंधित व्यवसायासाठी सविस्तर रोकड आवक-जावक विवरणपत्र सादर करील; त्यामध्ये महसुलाचे विविध स्त्रोत, विजेच्या विक्रीसाठी वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारींना पाठविलेल्या देयकाच्या रकमेपोटी प्रत्यक्ष वसूल केलेली रक्कम, अंदाजित व मान्यताप्राप्त महसुली खर्च व भांडवली खर्चाशी प्रत्यक्ष महसुली खर्च आणि भांडवली खर्च यांची तुलना समाविष्ट असेल;

परंतु असेही की, अन्य व्यक्ति/संस्था यांना त्यांनी करावयाची प्रदाने नियमितपणे केली नसल्यास, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याबाबतचे समर्थन रोकड आवक-जावक विवरणपत्राच्या संदर्भात देईल.

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक अचूक समायोजनाच्या याचिकेसोबत झालेला महसुली खर्च तसेच वर्तु-सूची व्यवस्थापन धोरणाच्या समर्थनार्थ परिव्यय लेखापरीक्षण अहवाल सादर करील.

२३.५ खालील मापदंडाच्या संदर्भात भांडवली खर्चाच्या संबंधात घेण्यात आलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी करण्यात येईल :-

- (ए) अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण वास्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाकडून अंदाजित केलेल्या भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणातील कोणत्याही अंसवंध्द वाढीसाठी पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;
- (बी) प्रकल्पाच्या मूळ वेळापत्रकाच्या संबंधात प्रकल्पाच्या भौतिक/प्रत्यक्ष प्रगतीचे संनियंत्रण करण्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक योग्य पद्धत अवलंबतील;
- (सी) भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या भौतिक/प्रत्यक्ष प्रगतीनुसार इष्टतम कर्ज घेणे आणि अशा कर्जाचा कार्यक्षम वापर करणे;
- (डी) जर प्रत्यक्ष भांडवली खर्च किंवा भांडवलीकरण मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चाच्या १० टक्क्यांपेक्षा जास्त झाले तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक या तफावतीचे सविस्तर समर्थन, अचूक समायोजनासाठीच्या त्यांच्या याचिकेबरोबर सादर करील;
- (इ) आयोगाने मान्यता दिलेली असताना देखील जर कोणतीही योजना त्या वर्षभरात सुरु करण्यात आली नाही तर, अचूक समायोजनाच्या याचिकेबरोबर सविस्तर समर्थन सादर करण्यात येईल.

२४ भांडवली खर्च आणि भांडवल रचना

२४.१ भांडवली गुंतवणूक प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात खालील बाबींचा समावेश असेल:-

- (ए) बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज आणि भांडवल उभारणीसाठीच्या खर्चासह, प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला खर्च, ज्यास आयोगाने, काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता दिलेली असेल;
- (बी) या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कमाल मर्यादा दरांच्या अधीन राहून भांडवलीकृत करण्यात आलेले सुरुवातीचे सुटे भाग;

(सी) वहिवाटीचा हक्क प्राप्त करण्यासाठी परवानाधारकाने केलेला खर्च, काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार;

(डी) विनियम २५ खाली निश्चित करण्यात आलेले अतिरिक्त भांडवलीकरण;

(इ) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत प्राप्त झालेल्या कर्जाच्या रकमेशी संबंधित परकीय चलनातील विनिमय दरातील बदलामुळे होणारा कोणताही नफा किंवा तोटा, काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार;

परंतु असे की, वाणिज्यिक कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकापर्यंत प्राप्त केलेल्या कर्जाच्या रकमेशी संबंधात परकीय विनिमय दरातील बदलामुळे होणारा कोणताही नफा किंवा तोटा केवळ भांडवली खर्चातील फक्त कर्जाच्या भागात समायोजित करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, प्रकल्पाचा भाग असलेल्या मत्ता, ज्या वापरात आणलेल्या नाहीत किंवा वापरात नसतील, त्यांच्यावरील खर्च निर्मिती प्रकल्पाच्या आणि पारेषण यंत्रणेच्या भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक वापरात असल्याच्या त्याच्या मत्तेच्या दाव्याच्या समर्थनार्थ आवश्यक कागदोपत्री पुरावा सादर करील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक एसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांनी सादर केलेल्या वापरात असलेल्या मत्तेच्या पडताळणीसाठी आयोग वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रक्रियेत स्वतंत्रपणे नमुना तपासणी करू शकेल.

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या विशिष्ट गरजेच्या आधारे करण्यात आलेल्या कोणत्याही भांडवली खर्चासाठी अशा विनंतीचा आवश्यक कागदोपत्री पुरावा आणि प्राप्त झालेले हमीपत्र देण्यात येईल.

परंतु असे की, विद्यमान आणि नवीन प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चामधून खालील बाबी वगळण्यात येतील:

(ए) वीज दर याचिकेमध्ये घोषित केल्यानुसार, प्रकल्पाचा भाग असलेली, परंतु वापरात नसलेली मत्ता;

(बी) मत्ता जुनी झाल्याने बदली केल्यामुळे किंवा वापरातून बाद केल्यामुळे, किंवा एका प्रकल्पापासून दुसऱ्या प्रकल्पाकडे स्थानांतरित केल्यामुळे वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकानंतर नि-भांडवलीकरण केलेली मत्ता;

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनीने पारेषण मत्ता बदली करण्याची शिफारस केल्याप्रकरणी, अशा मत्तेच्या जागी नवी मत्ता उपयोजन केल्यानंतरच केवळ अशा मत्तेचे नि-भांडवलीकरण करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, मत्तेचे एका प्रकल्पापासून दुसऱ्या प्रकल्पाकडे कायमस्वरूपी स्थानांतरण केले नसल्यास, संबंधित मत्तेचे नि-भांडवलीकरण करण्यात येणार नाही.

(सी) जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, पारदर्शक प्रक्रियेचे अनुसरण करून राज्य सरकारने दिलेल्या प्रकल्पाची जागा मिळविण्यासाठी प्रकल्प विकासकाने केलेला खर्च किंवा खर्च करण्यास बांधिल असलेला कोणताही खर्च;

(डी) नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्मिती केंद्रापासून वीज निर्मिती करण्यासाठी वापरण्यात येत असलेल्या विद्यमान प्रकल्पाच्या जागेची यथाप्रमाण किंमत;

(इ) प्रकल्पाच्या अंमलबजावणीसाठी ग्राहकांचे कोणतेही सहाय्य किंवा केंद्र किंवा राज्य शासनाकडून किंवा कोणत्याही वैधानिक संस्था किंवा प्राधिकरणाकडून मिळालेले अनुदान, ज्याची परतफेड करण्याचे कोणतेही दायित्व नाही.

२४.२ आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता देण्यात आलेला भांडवली खर्च हा वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधार राहील;

परंतु असे की, काळजीपूर्वक छाननी करताना, भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, भांडवलाची उभारणी ज्यामध्ये निधी उभारण्याचे पर्याय व पद्धती, बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, विलंबामुळे झालेला जादा खर्च आणि लागलेला जादा वेळ, आणि आयोगाला वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी उचित वाटतील अशा अन्य बाबी विचारात घेण्यात येतील.

परंतु आणखी असे की, भांडवलीकरणातील बदलामुळे, म्हणजेच व्याज आणि वित्तीय आकार, भागभांडवलावरील परतावा आणि घसारा यांच्यातील बदलामुळे, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीला झालेला संपूर्ण नफा काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीसाठी वीज दरात सूट म्हणून देण्यात येईल.

परंतु असेही की, भांडवलीकरणातील बदलामुळे, म्हणजेच व्याज आणि वित्तीय आकार, भागभांडवलावरील परतावा आणि घसारा यांच्यातील बदलामुळे, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीला झालेला तोटा काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा पद्धतीने निर्मिती

कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडी आणि संबंधित लाभधारक किंवा ग्राहकांमध्ये विभागण्यात येईल.

२४.३ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता देण्यात आलेला भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल आणि भांडवली खर्चातील कोणतीही वाढ ज्यासाठी पुरेसे समर्थन देण्यात आल्यास असा खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून आणि विनियम ३९ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पद्धतीनुसार, विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, जर मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा प्रत्यक्ष भांडवली खर्च कमी झाला असेल तर वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्रत्यक्ष झालेला भांडवली खर्च, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आणि विनियम ३९ मध्ये नवीन निर्मिती संच/केंद्राच्या भांडवली खर्चासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पद्धतीस अनुसरुन, विचारात घेण्यात येईल.

२४.४ वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी, विनियमित नसलेल्या व्यवसायासाठी मत्तेच्या वापराच्या कालावधीपर्यंत किंवा मत्ता वापरात नसलेल्या कालावधीसाठी परिगणना केलेल्या संचित घसाऱ्याची रक्कम वजा केल्यानंतर संबंधित मत्तेवरील भांडवली खर्च खालीलप्रमाणे विचारात घेण्यात येईल :

- ए) विनियमित नसलेल्या व्यवसायासाठी काही कालावधीकरिता मत्ता वापरण्यात आली असेल किंवा मत्तेच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकाच्या संबंधात कालांतराने विनियमित व्यवसायाच्या मत्तांचा भाग झाली असलेली मत्ता;
- बी) वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकानंतर विनियमित व्यवसायासाठी मत्तेचा वापर झाला नसेल तर;

२४.५ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा प्रकल्प, जसे असेल तसे, यांच्या मूळ कामाच्या व्याप्तीसाठी भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापर्यंतच्या लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारित प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून विचारात घेण्यात येईल.

२४.६ आयोग, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता, त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एकूण भांडवली खर्चाच्या २०% इतकी अतिरिक्त सममूल्य रक्कम, अद्याप मान्यता द्यावयाच्या नियोजन केलेल्या किंवा नियोजन न केलेल्या भांडवली खर्चाकरिता, मंजूर करु शकेल.

२४.७ कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या (नॉन-डीपीआर) योजनांकरिता भांडवलीकरणाची संचयी रक्कम त्या वर्षाकरिता सविस्तर प्रकल्प अहवाल असलेल्या योजनांकरिता भांडवलीकरणासाठी आयोगाने मंजूर केलेल्या संचयी रकमेच्या २० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाकडून आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून देण्यात आलेल्या अशा अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही;

परंतु असे की, आयोग, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने विनंती केल्यास, कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या योजनांकरिता २० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाने आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून दिलेल्या अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त भांडवलीकरणाला मान्यता देऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, संचालन आणि देखभाल खर्च म्हणून सामान्यपणे वर्गीकृत केलेल्या खर्चाचे वर्गीकरण सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या योजनांखाली (नॉन-डीपीआर) करण्यात येऊ नये याची खात्री निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी करावी.

२४.८ जर वीज खरेदी करार किंवा ठोक वीज पारेषण करारामध्ये भांडवली खर्चावरील मर्यादेसाठी तरतूद करण्यात आलेली असेल तर विचारात घ्यावयाचा भांडवली खर्च अशा मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही.

२४.९ विनियम ४४ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांका पूर्वी इंधन खर्चापेक्षा जास्त केलेल्या अनिश्चित विजेच्या विक्रीतून मिळालेला महसूल भांडवली खर्चात समायोजित करण्यात येईल.

२४.१० खालील कमाल मर्यादा निकषांच्या अधीन राहून, अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंतच्या संयत्र व मशिनरीच्या खर्चाच्या टक्केवारीत भांडवलीकृत करण्यात आलेल्या सुरुवातीच्या सुट्या भागांचा भांडवली खर्चात समावेश असू शकेल :-

(ए) कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे	: ४.०%
(बी) वायु टर्बाईन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र	: ४.०%
(सी) पम्ड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसहित जल विद्युत निर्मिती केंद्रे	: ४.०%
(डी) पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणा	
(एक) पारेषण वाहिनी आणि वितरण वाहिनी	: ९.०%
(दोन) पारेषण उप-केंद्र आणि वितरण उप-केंद्र (हरीत क्षेत्र)	: ४.०%
(तीन) पारेषण उप-केंद्र (ब्राऊन फिल्ड)	: ६.०%

(चार)	सिरीज नुकसानभरपाई उपकरणे आणि एचव्हीडीसी उप-केंद्र	: ४.०%
(पाच)	गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र	: ५.०%
(सहा)	संपर्क यंत्रणा	: ३.५%
(सात)	स्टॅटिक सिन्क्रोनस कॉम्प्यूनेटर	: ६.०%

२४.११ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या वीज दरामध्ये वाढ होत नसेल तर मत्तेच्या पुनर्मुल्यांकनाच्या परिणामास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, अशा पुनर्मुल्यांकनापासूनचा कोणताही लाभ, निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत क्षमता आकारांत वाटणीतील सहभागी व्यक्तींकरिता, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या दीर्घ-कालिन राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ग्राहकांना, किंवा किरकोळ वीज पुरवठा ग्राहकांना, जसे असेल तसे, बहु-वर्षीय वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी किंवा मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीसाठी अंतिम अचूक समायोजनाच्या वेळी, देण्यात येईल.

२४.१२ जुन्या स्थिर मत्तांच्या बदली दुसरी मत्ता घेण्यावर, त्यांच्या नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरण किंवा त्यांचे आर्युमान वाढविण्यावर झालेला कोणताही खर्च, जो निर्मिती कंपन्या किंवा परवानाधारकांना लागू असेल तो, अशा बदली केलेल्या मत्तेचे निव्वळ मूल्य निर्लेखित केल्यानंतर, विचारात घेण्यात येईल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल;

Net Value of Replaced Assets = OCRA – AD

जेथे:

OCRA: बदली केलेल्या मत्तांवरील मूळ भांडवली खर्च;

AD: बदली केलेल्या मत्तांशी संबंधित संचित घसारा;

परंतु असे की, बदली केलेल्या मत्तेच्या मूळ भांडवली खर्च कोणत्याही कारणामुळे उपलब्ध नसल्यास, तो आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्वावर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर कोणत्याही मत्तेच्या नुकसानीमुळे अशी मत्ता बदली करण्याच्या आवश्यकतेतून विम्याची रक्कम प्राप्त झाली तर, असल्यास, अशी रक्कम प्रथम प्रत्यक्ष शिल्लक किंवा प्रमाणकानुसार कर्जात समायोजित करण्यात येईल, आणि शिल्लक रक्कम, असल्यास, अशा बदली केलेल्या मत्तेचा भांडवली खर्च कमी करण्यासाठी वापरण्यात येईल, आणि आणखी

कोणतीही शिल्लक रक्कम, राहिली असल्यास, ती वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

स्पष्टीकरण - या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, “नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण” या शब्दांचा अर्थ आय कर अधिनियम, १९६१ च्या कलम ८० आय ए मधील अर्थानुसार राहील.

२५ अतिरिक्त भांडवलीकरण

२५.१ वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्यानंतर आणि अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत, कामाच्या मूळ व्याप्ती अंतर्गत खालील कारणांसाठी प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :-

- (एक) भविष्यात देय असलेली पार न पाडलेली दायित्वे;
- (दोन) अंमलबजावणी स्थगित करण्यात आलेली कामे;
- (तीन) विनियम २४ मधील तरतुदीनुसार, कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील सुरुवातीच्या भांडवली सुदृच्या भागांची खरेदी;
- (चार) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे; आणि
- (पाच) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;
- (सहा) दैवी आपत्तीच्या घटना:

परंतु असे की, निर्मिती संच/केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेच्या वाणिज्यिक तत्वावरील कामकाजाच्या दिनांकानंतर अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी पाठवावयाच्या याचिकेसोबत कामाच्या मूळ व्याप्तीमध्ये समाविष्ट असलेल्या कामांच्या तपशीलासह खर्चाचे अंदाज, भविष्यात अदा करावयाची दायित्वे आणि अंमलबजावणी स्थगित करण्यात आलेली कामे यांची माहिती देण्यात येईल.

२५.२ नवीन प्रकल्पाच्या बाबतीत, अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर, कामाच्या मूळ व्याप्तीअंतर्गत खालील कारणांसाठी प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :-

- (एक) लवादाच्या निवाऊच्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री (Decree) यांची पूर्तता करणे;
- (दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;
- (तीन) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील राखेचे तळे (Pond) किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित स्थगित कामे;
- (चार) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापूर्वी करण्यात आलेल्या कामांसाठीचे पार न पाडलेले दायित्व, अशा पार न पडलेल्या दायित्वाच्या तपशीलाच्या म्हणजे पॅकेजचा एकूण अंदाजित खर्च, अशी प्रदाने रोखून धरण्याची कारणे आणि अशी प्रदाने अदा करणे इ.च्या काळजीपूर्वक छाननीनंतर.
- (पाच) कार्यक्षम परिचालनासाठी आवश्यक असलेला कोणताही अतिरिक्त भांडवली खर्च:

परंतु असे की, मत्तेचा न्हास किंवा बिघाड, नैसर्गिक आपत्तीमुळे नुकसान, कालबाह्य तंत्रज्ञान, दोषांच्या संख्येमध्ये वाढ होण्यासारख्या तांत्रिक कारणांमुळे क्षमतेची वाढ करावयाची असल्यास त्यासाठी तांत्रिक समर्थनाबरोबर स्वतंत्र संस्थेने केलेल्या चाचण्यांच्या निष्कर्षासारखा योग्य तो कागदोपत्री पुरावा पुष्टी देण्यासाठी दाव्यासोबत जोडण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, कार्यक्षम परिचालनासाठी अतिरिक्त भांडवली खर्चाची मान्यता, मागील पाच वर्षांमध्ये याच शीर्षाखाली केलेल्या मागील गुंतवणुकीपासून मिळालेल्या लाभाबाबत कोणत्याही नामांकित त्रयस्थ तांत्रिक तज्ज्ञ/संस्थेने केलेल्या मूल्यांकन अहवाल सादर करणाच्या अधीन राहील.

- (सहा) दैवी आपत्तीच्या घटना (Force majeure);
- (सात) अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर प्रत्यक्ष प्रदाने अदा करून अशी दायित्वे पार पाडण्याच्या मर्यादेपर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेल्या कामासाठीचे कोणतेही दायित्व;
- (आठ) राखेची विल्हेवाट लावण्याच्या यंत्रणेचा एक भाग म्हणून राखेचा खंडक/बांध;

परंतु असे की, अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर विद्यमान प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्ती अंतर्गत उपयोजन केलेली मत्ता बदली करण्याच्या प्रकरणी, आयोगाकडून खालील मुद्यांच्या आधारावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, अतिरिक्त भांडवलीकरणास मान्यता देण्यात येईल:

- ए) मत्तेचे उपयुक्त आयुर्मान प्रकल्पाच्या उपयुक्त आयुर्मानाशी अनुरूप नाही आणि अशा मत्तेचा या विनियमांतील तरतुदींनुसार पूर्णपणे घसारा काढण्यात आलेला आहे;
- बी) कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या स्थितीमुळे मत्ता किंवा उपकरणे बदली करणे आवश्यक आहे;
- सी) तंत्रज्ञान जुने झाल्यामुळे मत्ता किंवा उपकरणे बदली करणे आवश्यक आहे; आणि
- डी) आयोगाकडून अशी मत्ता किंवा उपकरणे बदली करण्यास अन्यथा मान्यता देण्यात आलेली आहे.

२५.३ विद्यमान निर्मिती केंद्र किंवा संपर्क यंत्रणेसही असलेल्या पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, कामाच्या मूळ व्याप्ती बाहेरील खालील कारणांसाठी केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :-

- (एक) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे;
- (दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;
- (तीन) दैवी आपत्तीच्या घटना (Force majeure);
- (चार) राष्ट्रीय किंवा अंतर्गत सुरक्षेसाठी जबाबदार असलेल्या उचित भारतीय शासकीय संस्थेने किंवा वैधानिक प्राधिकरणाने दिलेल्या सल्ला किंवा निर्देशांनुसार संयंत्राची उच्च सुरक्षा आणि संरक्षण करण्याच्या आवश्यकतेपोटी करावयाचा कोणताही खर्च;
- (पाच) कामाच्या मूळ व्याप्ती व्यतिरिक्त राखेचे तळे किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित प्रकरणनिहाय स्थगित कामे;
- (सहा) औषिक निर्मिती केंद्रामधील सांडपाणी प्रक्रिया प्रकल्पातील पाण्याचा वापर;

परंतु असे की, संचालन व देखभाल खर्चातर्गत नूतनीकरण व आधुनिकीकरणातर्गत किंवा दुरुस्ती व देखभालीतर्गत मागणी करण्यात आलेला कोणताही खर्च, या विनियमातर्गत मागण्यांत येणार नाही.

२५.४ सुधारित उत्सर्जन मानकांच्या पूर्ततेसाठी विद्यमान निर्मिती केंद्राने करावयाचा अतिरिक्त भांडवली खर्च, आयोगाकडून, निर्मिती कंपनीने सादर करावयाच्या खालील तपशीलाच्या आधारावर काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल:

- (एक) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार प्रस्तावित तंत्रज्ञानाचा तपशील किंवा उचित समर्थनाच्या आधारावर पर्यायी तंत्रज्ञान;
- (दोन) कामाची व्याप्ती;
- (तीन) खर्चाचा टप्पा/ खर्चाचे स्वरूप;
- (चार) काम पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक;
- (पाच) काम पूर्ण होण्याचा अंदाजित खर्च, परकीय चलनाच्या भागासह, असल्यास;
- (सहा) लाभधारकांच्या वीज दरावर होणाऱ्या सूचक परिणामाची सविस्तर परिगणना;
- (सात) निर्मिती कंपनीला संबंधित वाटणारी अन्य कोणतीही माहिती;

परंतु असे की, आयोग, खर्चाच्या अंदाजाचा वाजवीपणा, निधी उभारणीची योजना, काम पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक, बांधकामादरम्यानचे व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा उपयोग, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि आयोगास संबंधित वाटतील असे अन्य घटक, विचारात घेऊन मान्यता देऊ शकेल.

२५.५ वीज दरावरील अतिरिक्त भांडवलीकरणाचा परिणाम, असल्यास, त्यानंतरच्या वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रक्रिये दरम्यान विचारात घेण्यात येईल.

२६ ग्राहक वर्गणी, अनामतीवर आधारित कामे, मदत आणि भांडवली अनुदान

२६.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून करण्यात येत असलेल्या खालील वर्गवारीतील कामांचा खर्च विनियम २६.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल -

- (ए) उपयोगकर्त्याकडून अंशतः किंवा पूर्णतः देण्यात आलेल्या निधीतून करण्यात आलेली अनामती कामे किंवा ग्राहक वर्गणीची कामे;
- (बी) राज्य आणि केंद्र शासनांकडून प्राप्त झालेली मदत किंवा भांडवली अनुदानातून हाती घेतलेली भांडवली कामे;

(सी) ज्या रकमा परत करण्याचे कोणतेही बंधन नसते किंवा ज्यांच्यावर कोणतेही व्याज लावण्यात येत नाही अशा निधीतून हाती घेतलेली अन्य कामे.

२६.२ अशा भांडवली कामांवरील खर्च खालीलप्रमाणे हाताळण्यात येतील :-

- (ए) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च, मंजूर करण्यात येतील.
- (बी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याची रक्कम वजा केल्यानंतर, विनियम २७ नुसार कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल;
- (सी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २८ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या घसान्याशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत;
- (डी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यासंबंधीच्या तरतुदी लागू राहणार नाहीत;
- (इ) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम ३० मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत.

२७ कर्ज -भागभांडवल गुणोत्तर

२७.१ दिनांक १ एप्रिल, २०२० रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज घोषित केलेल्या भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनेकरिता, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झल्याच्या दिनांका रोजीचे कर्ज-भागभांडवली गुणोत्तर आयोगाने, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी काळजीपूर्वक छाननी करून, विनियम २४ अंतर्गत मंजूर केलेल्या भांडवली खर्चाच्या रकमेच्या ७०:३० इतके राहील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी प्रत्यक्षात गुंतविलेल्या भागभांडवलासाठी कागदोपत्री पुरावा सादर केला नसेल आणि भागभांडवलासाठीच्या निधीचा स्त्रोतासंबंधी खुलासा केला नसेल तर, कोणत्याही वर्षामध्ये विचारात घ्यावयाची भागभांडवलातील गुंतवणूक, आयोगाने मागील वर्षामध्ये मान्यता दिलेला भागभांडवलावरील संचयी परताव्याची रक्कम, कार्यक्षमतेतील वाढ आणि घट, प्रोत्साहन-अधिदान देणे आणि प्रोत्साहन-अधिदान नाकारणे आणि भागभांडवलावरील परताव्याच्या गुंतवणुकीपासून अर्जित झालेले उत्पन्न आणि आयोगाने मागील वर्षामध्ये मान्यता

दिलेल्या भागभांडवलावरील संचयी गुंतवणुकीमधील फरकापेक्षा जास्त असणार नाही.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी भागभांडवलवरील परताव्याची अशी गुंतवणूक आणि त्यावरील उत्पन्नाबाबत कागदोपत्री पुराव्याद्वारे पुष्टी देईल.

परंतु असेही की, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भागभांडवल हे भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असलेले भाग भांडवल हे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्रमाणकानुसार कर्ज म्हणून समजण्यात येईल;

परंतु असेही की, जर गुंतविलेले भागभांडवल हे भांडवलीकृत केलेल्या मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भागभांडवल हे वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, परकीय चलनात गुंतविलेले भागभांडवल हे प्रत्येक गुंतवणुकीच्या दिनांकाच्या दिवशी भारतीय रूपयामध्ये दाखविण्यात येईल.

स्पष्टीकरण:- निर्मिती कंपनी, किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांनी प्रकल्पाच्या निधी उभारणीकरिता भागभांडवल उभारताना आणि त्यांच्या राखीव निधीतून केलेल्या अंतर्गत स्रोतांची गुंतवणूक करताना जर काही अधिमूल्य (प्रिमिअम) आकारले तर, भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना करण्यासाठी ते भरणा केलेले भांडवल म्हणून समजण्यात येईल; परंतु असे की, अशी अधिमूल्याची रक्कम आणि अंतर्गत स्रोत यांचा प्रत्यक्षात वापर निर्मिती केंद्र, पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेचा भांडवली खर्च भागविण्यासाठी करणे आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चाच्या ३०% च्या मर्यादेच्या आत असणे, आवश्यक आहे.

२७.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या बाबतीत जर १ एप्रिल, २०२० पूर्वी भांडवली खर्चाच्या योजनेमुळे जर कोणत्याही स्थिर मत्तेचे भांडवलीकरण करण्यात आले तर, ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाऱ्या कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोगाने परवानगी दिलेले कर्ज - भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेच्या बाबतीत, विनियम २७.१ नुसार मान्यता

दिलेल्या विनियमित व्यवसायामध्ये गुंतविलेले शिल्लक भागभांडवल व्यवसायाच्या नियामक भागभांडवलातून वजा करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेच्या बाबतीत, वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले कर्ज भांडवल, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाच्या शिल्लक कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत किंवा शिल्लक प्रमाणकानुसार कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत, जसे असेल तसे, कमी करण्यात येईल.

२७.३ १ एप्रिल, २०२० रोजी किंवा त्यानंतर केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला कोणताही खर्च, ज्यास आयोगाने वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आणि आयुर्मान वाढविण्यासाठी नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाकरिता अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून मान्यता दिली असेल असा खर्च, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल.

२८ घसारा

२८.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांना, खाली नमूद केलेल्या पद्धतीस अनुसरुन परिगणना केलेल्या, त्यांच्या संबंधित व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मत्तेच्या मूल्यावर घसारा वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल :-

(ए) स्थिर मत्तेचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च हा घसाऱ्याच्या परिगणनेसाठी आधार-मूल्य राहील;

परंतु असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च कमी केल्यानंतर, नवीन मत्तेच्या भांडवलीकृत केलेल्या संपूर्ण रकमेवर घसारा अनुज्ञेय राहील.

(बी) या विनियमांच्या जोडपत्र - १ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या दराने स्थिर पद्धतीने वार्षिक तत्वावर घसाऱ्याची परिगणना करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, प्रत्येक मत्तेवर सत्तर टक्के घसारा एकदा काढण्यात आल्यानंतर, त्या वर्षाच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजी घसारा आकारण्यायोग्य उर्वरित रक्कम ही, या विनियमांतील तरतुदीप्रमाणे त्या मत्तेच्या उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल, याची खात्री करील;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एसएलडीसी वरीलप्रमाणे केलेल्या कृतीला पुष्टी देण्यासाठी आवश्यक असेल असा तपशील किंवा कागदोपत्री पुरावा आयोगाला सादर करील.

(सी) मत्तेच्या अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या जास्तीत जास्त ९० (नव्वद) टक्क्यांपर्यंत घसारा आकारण्यास परवानगी देण्यात येईल आणि अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या ९० टक्के रक्कम ही या मत्तेचे भंगार मूल्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा राज्य भार प्रेषण केंद्र मत्तेच्या अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या ९० टक्क्यांपर्यंत घसारा सिमित करण्यासाठी वैधानिक लेखापरीक्षकाचे प्रमाणपत्र सादर करील.

परंतु आणखी असे की, माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि संगणक सॉफ्टवेअरचे भंगारमूल्य अनुज्ञेय भांडवल खर्चाच्या शून्य टक्के विचारात घेण्यात येईल.

२८.२ भाडे-पट्ट्यावर घेतलेल्या जमिनीशिवाय असलेली अन्य जमीन आणि विद्युत जल-निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी असलेली जमीन, ही घसारा आकारण्या-योग्य मत्ता नसेल आणि अशा जमिनीवरील खर्च, मत्तेचे घसारा आकारणी-योग्य मूल्य काढताना, भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल.

२८.३ विद्यमान मत्तांच्या बाबतीत, मत्तांच्या घसारा आकारण्या-योग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०२० पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्त्वावर काढलेली घसाच्याची रक्कम वजा करून, दिनांक १ एप्रिल २०२० रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणीयोग्य मूल्य काढण्यात येईल;

परंतु असे की, घसारा हा वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून आकारणी-योग्य राहील.

२८.४ वर्षाच्या काही भागासाठी मत्तांचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचे योजिले असल्यास, वर्षाच्या सुरुवातीस आणि अखेरीस असलेल्या मत्तांच्या मूल्याच्या सरासरीच्या आधारे घसाच्याची परिगणना करण्यात येईल;

२८.५ कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यासह अचूक समायोजनाच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीच्या शेवटी, भांडवलीकृत केलेल्या मत्तेच्या घसाच्याची फेर-परिगणना करण्यात येईल. घसाच्याला भांडवलीकरणाच्या दिनांकापासून यथाप्रमाणात मान्यता देण्यात आली आहे, याबाबत आयोगाने करावयाच्या काळजीपूर्वक

छाननीस अधीन राहून, ही फेर-परिगणना, याचिकाकर्त्याने भांडवलीकृत केलेल्या मत्तांच्या कागदोपत्री पुराव्यावर, आधारित असेल.

२८.६ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ३१ मार्च, २०२० पर्यंत भर घातलेल्या मत्ता आणि १ एप्रिल, २०२० रोजी किंवा त्यानंतर भर घातलेल्या मत्तांवरील घसान्याची वेगवेगळी परिगणना सादर करतील.

२९. भागभांडवलावरील परतावा

२९.१ वापरात असलेल्या मत्तांसाठी, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि एमएसएलडीसीकरिता विनियम २७ नुसार निश्चित केलेल्या भागभांडवलावर, भारतीय रूपयामध्ये, दरवर्षी १५.५ टक्क्यांपर्यंत दराने, आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विजेच्या पुरवठ्यासाठी विनियम २७ नुसार निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावर, भारतीय रूपयामध्ये, दरवर्षी १७.५ टक्क्यांपर्यंत दराने, आधारभूत भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, भागभांडवलावरील परताव्यास दोन भागांत मान्यता देण्यात येईल जसे की, भागभांडवलावरील आधारभूत परतावा, आणि प्रत्यक्ष कामगिरीशी जोडलेला भागभांडवलावरील अतिरिक्त परतावा.

परंतु आणखी असे की, भागभांडवलावरील अतिरिक्त परताव्यास, अचूक समायोजनाच्या वेळी प्रत्यक्ष कामगिरीच्या आधारावर संबंधित वर्षासाठी, आयोगाने काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, मान्यता देण्यात येईल.

२९.२ वापरात असलेल्या मत्तांसाठी, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि एमएसएलडीसीकरिता विनियम २७ नुसार निश्चित केलेल्या भागभांडवलावर, भारतीय रूपयामध्ये, दरवर्षी १४ टक्के दराने, आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विजेच्या पुरवठ्यासाठी विनियम २७ नुसार निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावर, भारतीय रूपयामध्ये, दरवर्षी १५.५ टक्के दराने, आधारभूत भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी कोणत्याही विशिष्ट वर्षासाठी वर विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणकानुसार दरापेक्षा कमी दराने भागभांडवलावरील परताव्याचा दावा केल्यास, कमी भागभांडवलावरील परताव्याचा असा दावा बिनशर्त असेल;

परंतु आणखी असे की, कमी भागभांडवलावरील परताव्याच्या अशा दाव्यास, भागभांडवलावरील परताव्यामधील कपात त्या वर्षासाठी कायमस्वरुपी सोळून देण्याच्या अटीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल आणि मध्यावधी आढाव्याच्या किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी, लागू असेल त्याप्रमाणे, त्याची भरपाई करावयास परवानगी देण्यात येणार नाही.

२९.३ आधारभूत भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना खालील पद्धतीने करण्यात येईल:-

ए) वर्षाच्या सुरुवातीला असलेल्या भागभांडवलाच्या रकमेवर लागू केलेल्या या विनियमांतील अनुज्ञेय दराने परतावा, अधिक

बी) निर्मिती व्यवसाय किंवा पारेषण व्यवसाय किंवा वितरण व्यवसाय किंवा एमएसएलडीसीच्या वापरात असलेल्या गुंतवणुकांवर, अशा वर्षासाठी, अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या भागभांडवलाच्या भागाच्या ५० टक्क्यांवर लागू केलेल्या, या विनियमांतील अनुज्ञेय दराने परतावा;

परंतु असे की, कायद्यातील बदल किंवा सुधारित उत्सर्जन मानकांमुळे झालेले अतिरिक्त भांडवलीकरण वगळून, मूळ कामाच्या व्याप्तीच्या बाहेरील अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतरच्या अतिरिक्त भांडवलीकरणाच्या संबंधातील आधारभूत भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेच्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या भागावरील भारांकित सरासरी व्याजाच्या दराने करण्यात येईल.

२९.४ नवीन प्रकल्पाच्या बाबतीत, जर निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेने भार प्रेषण केंद्रापर्यंत कोणतीही रेस्ट्रीक्टेड गव्हर्नर मोड ऑपरेशन (आरजीएमओ) किंवा फ्री गव्हर्नर मोड ऑपरेशन (एफजीएमओ), डाटा एलिमेन्ट्री, संपर्क यंत्रणा किंवा एसएलडीसीने सादर केलेल्या अहवालाच्या आधारावर संरक्षण यंत्रणा स्थापित न करता वाणिज्यिक कामकाज घोषित केल्याचे आढळून आल्यास, आयोगाकडून निश्चित करण्यात येईल त्या कालावधीसाठी भागभांडवलावरील परवाव्याचा दर १.०० टक्क्याने कमी करण्यात येईल.

२९.५ विद्यमान निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, एसएलडीसीने सादर केलेल्या अहवालाच्या आधारावर विनियम २९.३ मधील कोणत्याही आवश्यकतेची पूर्तता करण्यात न आल्याचे जेव्हा आढळून येईल तेव्हा अचूक समायोजनाच्या वेळी सदर त्रुटी असण्याच्या कालावधीसाठी भागभांडवलावरील परताव्याचा दर १.०० टक्क्याने कमी करण्यात येईल.

२९.६ औष्ठिक निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, १.४.२०२० पासून अचूक समायोजनाच्या वेळी:

ए) १ टक्के प्रति मिनिट्सच्या रॅम्प रेटहून अधिक साध्य केलेल्या प्रत्येक वाढीव ०.१० टक्के रॅम्प रेटसाठी भागभांडवलावरील परताव्याच्या ०.२५ टक्के अतिरिक्त दरास मान्यता देण्यात येईल, तथापि सदर रॅम्प रेट ज्या वर्षासाठी साध्य करण्यात येईल त्या वर्षासाठी, भागभांडवलावरील परताव्याचा अतिरिक्त दर ०.५० टक्क्यांच्या मर्यादेच्या अधीन राहील;

परंतु असे की, ०.१० टक्के प्रति मिनिट्सपेक्षा जास्त रॅम्प रेटसाठी यथाप्रमाणात भागभांडवलावरील अतिरिक्त दरास मान्यता देण्यात येईल.

बी) खालील अनुसूचीनुसार भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरास मान्यता देण्यात येईल:

एक) संच दुरुस्ती/देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ) किमान ४५ दिवस असलेल्या संच/केंद्रासाठी ०.५० टक्के

दोन) संच दुरुस्ती/देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ) किमान ९० दिवस असलेल्या संच/केंद्रासाठी ०.७५ टक्के

तीन) संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ) किमान १२० दिवस असलेल्या संच/केंद्रासाठी १.०० टक्के

परंतु असे की, संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ (मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ))ची परिगणना या विनियमांच्या जोडपत्र-३ मध्ये दिल्यानुसार करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, संपूर्ण निर्मिती केंद्रासाठी जर वीज दर निश्चित करण्यात येत असेल तर, निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेच्या प्रमाणात संबंधित संचासाठी आधारभूत भागभांडवल विचारात घेण्यात येईल.

२९.७ पारेषणाच्या बाबतीत, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरास पारेषण उपलब्धतेवर अचूक समायोजनाच्या वेळी खालील अनुसूचीनुसार मान्यता देण्यात येईल.

- अ) ए सी यंत्रणेकरिता पारेषण उपलब्धता ९९.५० टक्के आणि एचव्हीडीसी बाय पोल लिंक आणि एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक केंद्रांकरिता ९६.५० टक्क्यांपर्यंत, प्रत्येक ०.५० टक्के ज्यादा साध्य केलेल्या पारेषण उपलब्धतेकरिता परताव्याचा दर ०.७५ टक्क्यांनी वाढविण्यात येईल.
- ब) ए सी यंत्रणेकरिता पारेषण उपलब्धता ९९.५० टक्के आणि एचव्हीडीसी बाय पोल लिंक आणि एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक केंद्रांकरिता ९६.५० टक्क्यांच्या वर, प्रत्येक ०.२५ टक्के ज्यादा साध्य केलेल्या पारेषण उपलब्धतेकरिता, परताव्याचा दर, भागभांडवलावरील परताव्याचा अतिरिक्त दर १.५० टक्क्यांच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, ०.७५ टक्क्यांनी वाढविण्यात येईल.

परंतु असे की, उपलब्धता लक्ष्यांकापेक्षा जास्तीच्या वाढीव उपलब्धतेसाठी भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरास यथाप्रमाणात मान्यता देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, भागभांडवलावरील अतिरिक्त दरासाठी उपलब्धता लक्ष्यांक विनियम ६० नुसार असतील.

२९.८ वितरण वायर्स व्यवसायाच्या बाबतीत, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरास वायर्सच्या उपलब्धतेवर अचूक समायोजनाच्या वेळी खालील अनुसूचीनुसार मान्यता देण्यात येईल:

- अ) भांडवलावरील परताव्याच्या आधारभूत दराच्या वसुलीसाठी वायर्स उपलब्धतेचा लक्ष्यांक महावितरण कंपनीसाठी ९५ टक्के आणि अन्य वितरण कंपन्यांसाठी ९८ टक्के असेल.
- ब) प्रत्येक ०.५० टक्के ज्यादा साध्य केलेल्या वायर्स उपलब्धतेकरिता, परताव्याचा दर, भागभांडवलावरील परताव्याचा अतिरिक्त दर १.५० टक्क्यांच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, १.५० टक्क्यांनी वाढविण्यात येईल.
- क) वायर्स उपलब्धतेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

वायर्स उपलब्धता - (1- (SAIDI / 8760)) x 100:

परंतु असे की, “प्रणालीच्या सरासरी व्यत्ययाच्या कालावधीच्या निर्देशांकांची (SAIDI) परिगणना, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण परवानाधारकांच्या कृतीची मानके, विद्युत पुरवठा सुरु करावयाचा कालावधी आणि भरपाईचे निश्चितीकरण) विनियम, २०१४ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, करण्यात येईल.

२९.९ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या बाबतीत, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरास अचूक समायोजनाच्या वेळी खालील अनुसूचीनुसार मान्यता देण्यात येईल:

- अ) निर्धारण केलेल्या देयकांची टक्केवारी त्या वर्षादरम्यान निर्गमित केलेल्या एकूण देयकांच्या संख्येच्या १.५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर परताव्याचा दर १ टक्क्याने वाढविण्यात येईल.
- ब) जर निर्धारण केलेल्या देयकांची टक्केवारी त्या वर्षादरम्यान निर्गमित केलेल्या एकूण देयकांच्या संख्येच्या १.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दर १.०० टक्क्यांच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, निर्धारित देयकांच्या टक्क्यांमध्ये झालेल्या प्रत्येक १ टक्के कपातीसाठी, परताव्याचा दर ०.५० टक्क्यांनी वाढविण्यात येईल.
- क) जर त्या वर्षाची एकूण वसुलीची कार्यक्षमता ९९ टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर, परताव्याचा दर १ टक्क्याने वाढविण्यात येईल.
- ड) जर त्या वर्षाची एकूण वसुलीची कार्यक्षमता ९९ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर, एकूण वसुलीच्या कार्यक्षमतेमध्ये झालेल्या प्रत्येक १ टक्का सुधारणेसाठी, भागभांडवलावरील परताव्याचा अतिरिक्त दर १ टक्क्यांच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, परताव्याचा दर ०.५० टक्क्यांनी वाढविण्यात येईल.

३०. कर्जावरील व्याज

३०.१ वापरात असलेल्या मत्तांवर विनियम २७ मध्ये नमूद केलेल्या पद्धतीप्रमाणे काढलेले कर्ज, हे कर्जावरील व्याजाची परिगणना करण्यासाठी एकूण प्रमाणकानुसार कर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, मत्ता वापरातून बाद केल्यास किंवा बदली केल्यास किंवा नि-भांडवलीकरण केल्यास वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले कर्ज भांडवल,

कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे, अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाच्या शिल्लक कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत कमी करण्यात येईल.

३०.२ आयोगाने ३१ मार्च, २०२० पर्यंत मान्यता दिलेली संचयी परतफेड एकूण प्रमाणकानुसार कर्जातून वजा करून दि. १ एप्रिल, २०२० रोजी प्रमाणकानुसार शिल्लक कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

३०.३ आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते २०२४-२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी कर्जाची परतफेड त्या संबंधीत वर्षातील अनुज्ञेय घसान्याच्या रकमेइतकी असेल असे मानण्यात येईल.

३०.४ कर्जाची परतफेड करण्यासाठी कोणताही विलंबावधी मिळाला असला तरी कर्जाची परतफेड ही योजना वाणिज्यिकरित्या कामकाज सुरु झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून विचारात घेण्यात येईल आणि ती अनुज्ञेय वार्षिक घसान्याच्या रकमेइतकी असेल.

३०.५ व्याजाचा दर हा प्रत्येक वर्षाच्या सुरुवातीला असलेल्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या भागावर परिगणना केलेला भारांकित सरासरी व्याजाचा दर असेल.

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी संबंधित वर्षादरम्यान लागू असलेल्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या आधारे परिगणना केलेला भारांकित सरासरी व्याज दर हा व्याजाचा दर म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर एखाद्या विशिष्ट वर्षासाठी प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल पण प्रमाणकानुसार दीर्घ-कालिन कर्ज अजुनही शिल्लक असेल तर, प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्जासाठी उपलब्ध असलेला शेवटचा भारांकित सरासरी व्याजाचा दर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांच्याकडे जर मागील काळात देखील प्रत्यक्षात दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल तर आयोगाकडून नियमन करण्यात येत असलेल्या त्यांच्या अन्य व्यवसायाचा भारांकित सरासरी व्याज दर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांच्याकडे प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल तर, आणि आयोगाकडून नियमन करण्यात येत असलेल्या त्यांच्या अन्य व्यवसायाकडे देखील मागील काळात प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल तर, संपूर्ण कंपनीचा भारांकित सरासरी व्याजाचा दर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, संपूर्ण कंपनीवर प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल तर प्रमाणकानुसार कर्जावरील व्याजास मान्यता देण्याच्या प्रयोजनासाठी संबंधित वर्षाच्या सुरुवातीचा आधारभूत दर हा, व्याजाचा दर म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

३०.६. कर्जावरील व्याजाची परिगणना ही त्या वर्षाच्या प्रमाणकानुसार सरासरी कर्जावर भारांकित सरासरी व्याज दर लावून करण्यात येईल;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोगाने त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या प्रत्यक्ष मत्तेच्या भांडवलीकरणाच्या आधारे संबंधित वर्षाचे प्रमाणकानुसार सरासरी कर्ज विचारात घेण्यात येईल.

३०.७ वरील व्याजाच्या परिगणनेतून ग्राहक वर्गणीची कामे, अनामती कामे, अनुदान किंवा भांडवली सबसिडी याद्वारे उभारलेल्या भांडवली खर्चाच्या मर्यादेपर्यंत, प्रमाणकानुसार किंवा अन्यथा असलेल्या कर्जाच्या रकमेवरील व्याज, वगळण्यात येईल.

३०.८ कोणत्याही वर्षासाठी वित्तीय संस्थेकडून घ्यावयाच्या कर्जासाठी केलेल्या खर्चास आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता देण्यात येईल.

३०.९ मान्यता दिलेले प्रकल्प पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक आणि भांडवली खर्चाच्या तुलनेत वेळ आणि/किंवा ज्यादा खर्च झाल्यामुळे किंवा योजना पूर्ण होण्याच्या स्थितीच्या आधारावर कर्ज निधीच्या प्रत्यक्ष गरजेच्या प्रमाणाबाहेर ज्यादा कर्ज निधी घेतल्यामुळे, बांधकामादरम्यान झालेल्या खर्चाचे ज्यादा व्याज, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्वावर, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकांकडून कागदोपत्री पुराव्यासह सादर केलेल्या समर्थनाच्या आधारावर, लागू असेल त्याप्रमाणे, अंशतः किंवा पूर्णतः मान्यता देण्यात येईल किंवा नाकारण्यात येईल;

परंतु असे की, जेव्हा बांधकामा दरम्यानचे ज्यादा व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक यांनी नियुक्त केलेल्या कोणत्याही एजन्सी किंवा ठेकेदार किंवा पुरवठादार यांनी केलेल्या विलंबामुळे झाले असेल तर, अशी एजन्सी किंवा ठेकेदार किंवा पुरवठादार यांच्याकडून वसूल केलेली कोणतीही परिसमापित नुकसानभरपाई (लिक्विडेटेड डॅमेजेस) भांडवली खर्चाच्या परिगणनेसाठी विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, विचारात घ्यावयाच्या परिसमापित नुकसानभरपाईची मर्यादा आयोगाकडून परवागी देण्यात आलेल्या बांधकामा दरम्यानच्या ज्यादा व्याजाच्या रकमेवर अवलंबून राहील.

परंतु असेही की, आयोग संबंधित लाभधारकांना विजेचा पुरवठा करण्यास लागलेल्या वाढीव कालावधीचा परिणाम देखील विचारात घेईल.

३०.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, व्याजापोटीच्या रकमेत नक्त बचत होत असल्यामुळे कर्जाला पुनर्वित्तपुरवठा (रिफायनान्सिंग) करण्याचा सर्वतोपरी प्रयत्न करील आणि अशा प्रसंगी, अशा पुनर्वित्तपुरवठ्याशी संबंधित खर्च लाभधारकाला सोसावा लागेल आणि सदर नक्त बचत लाभधारक आणि त्यांच्यामध्ये, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, २ : १ या प्रमाणांत विभागून घेण्यात येईल;

परंतु असे की, व्याजामध्ये नक्त वाढ होण्यात त्याचा परिणाम होत असल्यास पुनर्वित्तपुरवठा करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, जर पुनर्वित्तपुरवठा करण्यात आले आणि त्याचा परिणाम व्याजामध्ये नक्त वाढ होण्यात झाला तर व्याजाचा दर हा वीज दर निश्चितीकरणासाठीची याचिका ज्या दिवशी दाखल करण्यात आली त्या दिवशी असलेल्या आधारभूत दराच्या सममूल्य असा विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, पुनर्वित्तपुरवठा कोणत्याही प्रतिकूल अटी आणि शर्ती आणि अतिरिक्त खर्चाच्या अधीन राहणार नाही.

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, अशा पुनर्वित्तपुरवठ्याशी संबंधित खर्चाचा कागदोपत्री पुरावा सादर करील;

परंतु असेही की, व्याजातील निव्वळ बचतीची परिगणना, सर्व अटी आणि शर्ती विचारात घेऊन आणि, कर्जाचा रिफायनान्सिंग करण्यापूर्वी आणि केल्यानंतर, भारतीय संस्थांसाठी रिझर्व बँकेची मान्यताप्राप्त असलेल्या बँका आणि वित्तीय संस्थांकडून प्रत्यक्ष पोर्टफोलिओकरिता घेतलेल्या कर्जावरील भारांकित सरासरी व्याजाच्या दराने, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, व्याजातील नक्त बचतीची परिगणना कर्जाच्या कालावधीसाठी वर्षासन (अँन्युइटी) म्हणून करण्यात येईल आणि वार्षिक नक्त बचत ही विद्युत कंपनी आणि लाभधारक यांच्यामध्ये विनिर्दिष्टीत गुणोत्तरामध्ये विभागण्यात येईल.

३०.११ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्ता आणि किरकोळ ग्राहक यांच्याकडून सुरक्षा अनामतीपोटी घेतलेल्या रोख रकमेवरील व्याज, ज्या वर्षीसाठी व्याज देय असेल त्या वर्षीच्या १ एप्रिल रोजी असणाऱ्या दरानुसार मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, सुरक्षा अनामत रकमेवर व्याज संबंधित वर्षादरम्यान परवानाधारकाने प्रत्यक्ष अदा केलेल्या व्याजाच्या आधारावर, विचारात घेण्यात येईल.

३१ परकीय चलनाच्या दरातील तफावत

३१.१ निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेसाठी, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या, जसे असेल तसे, प्राप्त केलेल्या परकीय चलनातील कर्जावरील व्याजाच्या आणि परकीय चलनातील कर्जाच्या परतफेडीच्या संबंधात, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक परकीय चलनाच्या दरातील तफावतीची जोखीम, स्वेच्छानिर्णयानुसार अंशतः किंवा पूर्णतः, संरक्षित करण्याच्या उपाययोजना म्हणजेच हेज (hedge) करु शकेल.

३१.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला, परकीय कर्जाशी अनुरूप परकीय चलनाच्या दरातील तफावतीसाठी हेंजिंगचा (hedging) खर्च, संबंधित वर्षातील खर्च म्हणून वसूल करण्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल आणि अशा तफावतीशी अनुरूप ज्यादा रुपयातील दायित्वाला हेज केलेल्या परकीय कर्जाच्या संबंधात परवानगी देण्यात येणार नाही.

३१.३ परकीय चलनाच्या दरातील तफावत हेज न केल्यास, संबंधित वर्षातील परकीय चलनातील कर्जाशी अनुरूप व्याज अदा करण्यासाठी आणि कर्जाची परतफेड करण्यासाठी ज्यादा रुपयांतील दायित्व, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून अनुज्ञेय राहील, परंतु असे की, ते निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा त्यांचे पुरवठादार किंवा ठेकेदार यांच्यामुळे नसेल.

३२ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

३२.१ निर्मिती

(ए) कोळश्यावर आधारित/ लिंगनाईटद्वारे प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल;

(एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी, खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रांकरिता पंधरा दिवसांसाठी आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत तीस दिवसांकरिता कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा कोळसा/लिंगनाईटच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते;

(दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीवरील तीस दिवसांचा खर्च,

(तीन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी दुय्यम इंधन तेलावरील दोन महिन्याचा खर्च; ;

(चार) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(पाच) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च – त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि

(सहा) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या, उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

वजा

(सात) देय्य दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस दिवसांचा इंधन (तेल आणि दुय्यम इंधन तेलासह) खर्च;

परंतु असे की, इंधन पुरवठा कराराद्वारे इंधनाचा खर्च आगाऊ अदा करण्यात असल्यास, कागदोपत्री पुराव्याने पुष्टी दिल्यानुसार अशा अदा केलेल्या आगाऊ प्रत्यक्ष रक्कमपर्यंतची रक्कम, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, वजा करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची निर्धारित निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्यांक, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारीत खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, निर्मिती केंद्रातील कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीचा प्रत्यक्ष सरासरी साठा किंवा कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीचा प्रमाणकानुसार साठा, यापैकी जे कमी असेल ते, यांच्या आधारे खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

- (बी) तेलावर प्रज्वलित निर्मिती केंद्राकरीता खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :
 - (एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी, तीस (३०) दिवसांकरीता तेलाच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा तेलाच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते;
 - (दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी तेलावरील तीस दिवसांचा खर्च,
 - (तीन) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;
 - (चार) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि
 - (पाच) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या येणाऱ्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या, उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;
- वजा**
 - (सहा) देय्य दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस (३०) दिवसांचा इंधन खर्च;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची नियोजित निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्य, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारीत खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

- (सी) ओपन सायकल गॅस टर्बाइनवर/कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या निर्मिती केंद्रांकरिता, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-
- (एक) वायु इंधन/किंवा द्रव इंधनावर चालणाऱ्या निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचा प्रकार विचारात घेऊन, केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप तीस (३०) दिवसांसाठी इंधन खर्च;
- (दोन) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप, पंधरा (१५) दिवसांसाठी द्रव इंधनाचा साठा;
- (तीन) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च; आणि
- (चार) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि
- (पाच) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या, उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

वजा

- (सहा) देय्य दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस (३०) दिवसांच्या इंधन (द्रव इंधन साठ्यासह) खर्च;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्यांक, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारित खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(डी) पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्रासह जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल:-

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि

(तीन) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या पंचेचाळीस दिवसांतील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या, प्रमाण क्षमता निर्देशांकानुसार परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(इ) स्वतःच्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, या विनियमानुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, प्राप्त होऊ शकणाऱ्या (रिसिव्हेबल्स) रकमेपेटी, कोणतीही रक्कम अनुज्ञेय नसेल.

(एफ) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारीत असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल.

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, त्या संबंधित वर्षात प्रचलित असणाऱ्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३२.२ पारेषण

(ए) पारेषण परवानाधारकाच्या, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि

(तीन) आदेशात त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या दराने पारेषण आकारांपासून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

वजा

(चार) पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम, असल्यास;

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि पारेषण आकारांपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारीत असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल;

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, त्या संबंधित वर्षात प्रचलित असणाऱ्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३२.३ वितरण वार्यर्स व्यवसाय

(ए) वितरण वार्यर्स व्यवसायाच्या, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि

(तीन) आयोगाकडून त्यानंतरच्या वर्षासाठी आदेशात मान्यता देण्यात आलेल्या दराने वितरण वार्यर्सचा वापर करण्यासाठीच्या आकारामधून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

वजा

(चार) वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम, असल्यास;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३२.४ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय

(ए) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का; आणि

(तीन) आयोगाकडून आदेशात त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या दराने विजेच्या विक्रीमधून दीड महिन्यात मिळणारा अंदाजित महसूल आणि त्यामध्ये क्रॉस सबसिडी अधिभार (सीएसएस) व अतिरिक्त अधिभारापासून मिळणारा महसूल, असल्यास, समाविष्ट;

वजा

(चार) किरकोळ पुरवठा ग्राहकांकडून अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम;

(पाच) वार्षिक वीज खरेदी योजनेच्या आधारे वीज खरेदीचा एक महिन्याचा खर्च आणि त्यामध्ये पारेषण आकार व एसएलडीसी आकार समाविष्ट;

परंतु असे की, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाने स्वतःच्या निर्मिती केंद्राकडून वीज घेतल्यास, या विनियमांनुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, कोणतीही देय रक्कम खेळत्या भांडवलाच्या गरजेमधून कमी करण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकानुसार तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३२.५ एमएसएलडीसी

(ए) एमएसएलडीसीच्या खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

- (एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;
- (दोन) आयोगाकडून त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीमधून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३२.६ प्रत्येक वर्षाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, अचूक समायोजनाच्या वेळी परिगणना केलेल्या खेळत्या भांडवलावरील प्रमाणकानुसार व्याज आणि निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दिलेले खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याज या दोघांमध्ये नियंत्रणाधीन घटकांमुळे झालेली, कागदोपत्री पुराव्याने पुष्टी दिलेली, तफावत कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा

कार्यक्षमतेतील घट म्हणून, जसे असेल तसे, विचारात घेण्यात येईल आणि विनियम ११ नुसार, त्याची विभागणी निर्मिती कंपनी, परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी आणि संबंधित लाभधारक किंवा ग्राहक, जसे असेल तसे, यांच्यामध्ये करण्यात येईल;

परंतु असे की, कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट, जसे असेल तसे, विभागून घेण्यापूर्वी, खेळत्या भांडवलावरील व्याजातून निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्या लेखा पुस्तकांनुसार विलंब भरणा अधिभार आणि विलंबित प्रदानांवरील व्याज वजा करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याज खेळत्या भांडवलावरील प्रमाणकानुसार व्याजापेक्षा जास्त असल्यास, कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट, जसे असेल तसे, यांचे विभाजन करण्यापूर्वी, आयोगाने मान्यता दिलेल्या नियामक मत्तांच्या निधीवर केलेला प्रत्यक्ष व्याजाचा खर्च खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याजातून वजा करण्यात येईल.

३३ येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) किंवा देणे असलेले व्याज (होल्डिंग कॉस्ट)

आयोग, अनुज्ञेय रकमेवर, संबंधित वर्षा दरम्यान प्रचलित असलेल्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने, सरळ व्याजाने, येणे असलेले व्याज किंवा देणे असलेल्या व्याजास, जसे असेल तसे, परवानगी देईल.

परंतु असे की, अचूक समायोजनानंतर मान्यता दिल्यानुसार कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट विभागल्यानंतर निव्वळ हक्कास (एन्टायटलमेंट) येणे असलेल्या व्याजास किंवा देणे असलेल्या व्याजास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी की, वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, येणे असलेल्या व्याजाच्या किंवा देणे असलेल्या व्याजाची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, निव्वळ हक्कामधून (एन्टायटलमेंट) वितरण हानिमुळे मिळणारे प्रोत्साहन-अधिदान, लागू असल्यानुसार, वजा करण्यात येईल.

३४. आयकर

३४.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्या विनियमित व्यवसायासाठी भागभांडवलावरील परताव्यावर त्याच्या अतिरिक्त परताव्यासह आयकरास लाभधारकांना आकारण्यात येणाऱ्या वीज दराच्या माध्यमातून,

विनियम ३४.२ ते ३४.६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, कार्यक्षमता नफ्याच्या आणि प्रोत्साहन-अधिदानाच्या रकमेची वेगवेगळी देयके तयार केली असली किंवा नसली तरी, आयोगाने मान्यता दिलेल्या कार्यक्षमता नफ्याच्या आणि प्रोत्साहन-अधिदानाच्या रकमेवर कोणताही आयकर विचारात घेतला जाणार नाही;

परंतु आणखी असे की, विलंब भरणा आकार किंवा विलंबित प्रदानांवरील व्याज किंवा अन्य व्यवसायापासूनच्या उत्पन्नाच्या रकमांवर तसेच एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना ज्या स्त्रोतांचा विचार करण्यात आलेला नाही अशा स्त्रोतांपासून मिळालेल्या उत्पन्नाच्या रकमांवर, कोणताही आय कर विचारात घेण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, आयकराची परिगणना, संच-निहाय/केंद्र-निहाय न करता, संपूर्ण निर्मिती कंपनीकरिता करण्यात येईल.

परंतु असे की, ३१ मार्च, २०२० पूर्वीचे स्थगित कर दायित्व, जेव्हा ते प्रदानासाठी देय होईल तेव्हा, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीनंतर, त्यास मान्यता देण्यात येईल.

३४.२ या विनियमांच्या विनियम २९ अंतर्गत आयोगाने मान्यता दिलेला भागभांडवलावरील परताव्याचा दर, त्याच्या अतिरिक्त दरासह, संबंधित आर्थिक वर्षासाठी अंमलात असलेल्या कराच्या दरात मिळविण्यात येईल.

३४.३ भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दर तीन दशांश स्थानापर्यंत पूर्णांकित करण्यात येईल आणि त्याची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

भागभांडवलावरील परताव्याचा कर-पूर्व दर भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दर/ (१-४),

जेथे, “४” म्हणजे अंमलात असलेला कराचा दर

३४.४ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी, जसे असेल तसे, संबंधित वित्तीय अधिनियमातील तरतुदींच्या धर्तीवर संबंधित आर्थिक वर्षामध्ये अदा केलेल्या प्रत्यक्ष कराच्या आधारावर प्रभावी कराचा दर विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी जर अन्य कोणत्याही विनियमित किंवा अविनियमित व्यवसायात किंवा अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अन्य कोणत्याही विनियमित किंवा अविनियमित व्यवसाय

किंवा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या उत्पन्नावर अदा केलेला प्रत्यक्ष कर प्रभावी कराच्या दराच्या परिगणनेमधून वगळण्यात येईल.

३४.५ जर निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किमान पर्यायी कर (एमएटी) अदा करीत असेल तर, अधिभार व उप-करासह एमएटी दर म्हणून “t” दर विचारात घेण्यात येईल:

स्पष्टीकरण:

(अ) जर निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी अधिभार व उप-करासह २१.५५ टक्के दराने किमान पर्यायी कर (एमएटी) अदा करीत असेल:

भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दर = $95.50/(1-0.2155)=99.0758\%$

(ब) जर निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी अधिभार व उप-करासह सामान्य कॉर्पेरेट कर अदा करीत असेल:

(१) आर्थिक वर्ष २०१०-२१ करिता संपूर्ण कंपनीकरिता अंदाजित एकूण उत्पन्न रु. १,००० कोटी ;

(२) त्या वर्षासाठी वरील उत्पन्नावर आयकर रु. २४० कोटी;

(३) २०१९-२० वर्षासाठी प्रभावी कराचा दर = रु.२४० कोटी/रु. १००० कोटी = २४%

(४) भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दर = $95.50/(1-0.24)=20.395\%$

३४.६ बहु-वर्षीय वीज दर आदेश आणि मध्यावधी आढावा आदेशादरम्यान पुढील वर्षासाठी आयोगाने अंदाजित केलेला आयकर आणि संबंधित वर्षासाठीच्या अचूक समयोजनानंतर संबंधित वर्षासाठी आयोगाने मान्यता दिलेला आयकर यांच्यातील तफावतीस एकूण महसुली गरजेचा भाग म्हणून मध्यावधी आढावा किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

आयोगाने विनियमित केलेल्या व्यवसायाखेरीज अन्य कोणत्याही स्त्रोतापासूनच्या उत्पन्नावरील आयकर हा वीज दरातून वसूल करण्यात येणार नाही आणि अशा अन्य उत्पन्नावरील आय कर हा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला, जसे असेल तसे, सहन करावा लागेल.

३५ आकस्मिक राखीव निधीकरिता वर्गणी

३५.१ परवानाधारकाने आकस्मिक राखीव निधीसाठी वर्गणी जमा केल्यास, स्थिर मत्तांवरील मूळ खर्चाच्या ०.२५ टक्क्यांपेक्षा कमी नसेल आणि ०.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त नसेल इतकी रक्कम, अशा वर्गणीसाठी, एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना दरवर्षी अनुज्ञेय राहील;

परंतु असे की, जेथे अशा स्थिर मत्तांच्या मूळ खर्चाच्या पाच (५) टक्क्यांपेक्षा जास्त आकस्मिक राखीव निधीची रक्कम असेल तर आणखी जास्त वर्गणीस परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, अशी वर्गणीची रक्कम, वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या आत, भारतीय न्यास अधिनियम, १८८२ अंतर्गत प्राधिकृत करण्यात आलेल्या रोख्यांमध्ये गुंतविण्यात येईल.

परंतु असे की, परवानाधारकाने वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या कालावधीच्या आत आकस्मिक राखीव निधीसाठीच्या वर्गणीची रक्कम अधिकृत रोख्यांमध्ये न गुंतविल्यास, एकूण महसुली गरजेच्या परिगणनेमध्ये परवानगी दिलेली आकस्मिक राखीव निधीकरिताची वर्गणी अचूक समायोजनाच्या वेळी नाकारण्यात येईल.

परंतु असे की, परवानाधारकाने दोन सलग वर्षे आकस्मिक राखीव निधीसाठीच्या वर्गणीची रक्कम अधिकृत रोख्यांमध्ये न गुंतविल्यास, त्यानंतरच्या वर्षापासून पुढे एकूण महसुली गरजेच्या परिगणनेमध्ये आकस्मिक राखीव निधीकरिताच्या वर्गणीस परवानगी देण्यात येणार नाही.

३५.२ खालील बाबींवर खर्च करण्याच्या प्रयोजनाशिवाय, आकस्मिक निधीतून, परवान्याच्या मुदतीत, रक्कम काढण्यात येणार नाही:-

- अ) अपघात, संप किंवा व्यवस्थापनाकडून टाळता आल्या नसत्या अशा परिस्थितीमुळे होणारा खर्च किंवा नफ्यातील नुकसान,
- ब) सर्वसाधारण देखभाल किंवा नवीकरणासाठी आवश्यक असलेल्या खर्चाशिवाय संयंत्र किंवा कामे बदलण्यासाठी किंवा काढून टाकण्यासाठीचा खर्च,
- क) सध्या अस्तित्वात असलेल्या कोणत्याही कायद्याखाली आणि ज्यासाठी तरतूद करण्यात आलेली नाही अशा बाबीसाठी देय होणारी भरपाईची रक्कम,

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक आकस्मिक निधीतून रक्कम काढण्यासाठी कागदोपत्री पुराव्यासह आवश्यक ते समर्थन सादर करून आयोगाची कार्योत्तर मंजुरी घेईल.

३५.३ वर नमूद केल्याप्रमाणे आकस्मिक राखीव निधीच्या मूल्यात घट झाल्यास, या घटीचे समायोजन, वीज दराचा एक भाग म्हणून, करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

३६. सूट, प्रोत्साहन-अधिदान आणि दंड

३६.१ वीज निर्मितीच्या वीज दरानुसारची देयके किंवा पारेषण आकारांची देयके किंवा एमएसएलडीसी चे शुल्क व आकारांची देयके सादर करण्यात आल्यानंतर ७ दिवसांच्या आत देयक पतपत्राद्वारे किंवा अन्यथा किंवा एनझएफटी/आरटीजीएस द्वारे अदा करण्यात आल्यास, कर, सेस, ऊटीज् इ. वगळून, देयकाच्या रकमेवर १ % सूट देण्यात येईल.

३६.२ किरकोळ वीज दराचे देयक निर्गमित झाल्यावर ग्राहकांनी ७ दिवसांच्या आत देयक अदा केल्यास कर, सेस, ऊटीज् इ. च्या वगळून, देयकाच्या रकमेवर १ % सूट देण्यात येईल.

३६.३ डिजिटल प्रदानाच्या वेगवेगळ्या पद्धतींद्वारा, जसे की, क्रेडीट कार्ड, डेबिट कार्ड, युपीआय, भीम, इंटरनेट बँकिंग, मोबाईल बँकिंग, मोबाईल वॉलेट्स इ. द्वारा वीज देयकांचा भरणा करण्यासाठी लघु-दाब वर्गवारीतील ग्राहकांना, मासिक देयकावर सवलत (कर आणि शुल्क वगळून) देण्यात येईल.

परंतु असे की, अशा सवलतीचा दर आयोगाकडून संबंधित वीज दर आदेशामध्ये ठरवून देण्यात येईल.

३६.४ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ला मिळालेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने त्यांचे वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल, तर निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दिलेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने खर्च म्हणून दाखविण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३६.५ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने अदा केलेल्या दंडास, असल्यास, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने खर्च म्हणून दाखविण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

३७. विलंब प्रदानांवर आकार आणि विलंब प्रदानांवरील व्याज

३७.१ वीज निर्मितीच्या दरानुसारचे देयक किंवा पारेषण आकारांचे देयक किंवा एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकाराचे देयक लाभधारकाने देयक दिनांकापासून ३० दिवसाच्या कालावधीनंतर विलंबाने अदा केल्यास, लाभधारकाबरोबर केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेमध्ये वरील बाबत काहीही विरुद्ध नमूद असले तरी देखील निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीकडून, जसे असेल तसे, देयकाच्या रकमेवर दरवर्षी संबंधित महिन्यांच्या दिनांक १ रोजीच्या आधारभूत दरास ३५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने विलंबाच्या कालावधीकरिता सरळ व्याज तत्त्वावर विलंब भरणा आकार लावण्यात येईल.

३७.२ देयक दिनांकापासून, उच्च दाब ग्राहकांनी आणि अति उच्च दाब ग्राहकांनी १५ दिवसांच्या कालावधीनंतर आणि लघु दाब ग्राहकांनी २१ दिवसांच्या कालावधीनंतर, विलंबाने किरकोळ वीज दराचे देयक अदा केल्यास, विलंबाच्या पहिल्या महिन्यासाठी देयकाच्या रकमेवर कर, उप-कर, ड्युटीज् इ. सह, १.२५ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर विलंब भरणा आकार वसूल करण्यात येईल; परंतु असे की, किरकोळ वीज दराने करण्यात आलेल्या देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून ६० दिवसांपेक्षा जास्त आणि १० दिवसांपर्यंत विलंब झाल्यास, विलंब भरणा आकार, कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १२ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर व्याज आकारण्यात येईल;

परंतु असे की, किरकोळ वीज दराने करण्यात आलेल्या देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून ९० दिवसांपेक्षा जास्त विलंब भरणा आकार, कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १५ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर व्याज आकारण्यात येईल;

३७.३ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला अशा विलंब भरणा आकार आणि विलंबाने भरणा करण्यावरील व्याज त्याचे वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात येणार नाही.

३७.४ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण परवानाधारकाला अदा केलेला किंवा अदा करावयाचा असा विलंब भरणा आकार अशा वितरण परवानाधारकाला खर्च म्हणून धरण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

भाग- इ : वीज निर्मिती

३८. व्याप्ती

३८.१ या भागामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाला वीज निर्मितीच्या पारंपरिक स्त्रोतांकडून आणि २५ मेगावॅट पेक्षा जास्त क्षमतेच्या जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चितीकरणास लागू राहील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाला नूतनशील उर्जा स्त्रोताकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठीचे वीज दर हे आयोगाच्या संबंधित विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीनुसार निश्चित करण्यात येतील.

३८.२ निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे, खालील प्रकरणी निश्चितीकरण करताना, आयोग या भागात असलेल्या अटी व शर्तीचे मार्गदर्शन घेईल :-

(ए) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या नंतर करण्यात आलेल्या वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या अनुरोधाने वीज दर असेल तर; किंवा

(बी) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वी करण्यात आलेल्या वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या अनुरोधाने वीज दर असेल आणि आयोगाने अशा करार किंवा व्यवस्थेला पूर्वी मान्यता दिलेली असेल आणि करार किंवा व्यवस्थेत अभिप्रेत असेल की त्या त्या वेळी प्रचलित असलेल्या वीज दर विनियमांवर वीज दर आधारीत असेल; किंवा

(सी) जेथे वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा व्यवसाय करत असेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या निर्मिती व्यवसायाकडून त्याच्या किरकोळ व्यवसायाला करण्यात येत असलेल्या वीज पुरवठ्याची हस्तांतरण किंमत निश्चित करण्यासाठी.

३९ वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

३९.१ विद्युत निर्मिती कंपनी, वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यासाठी, या विनियमांतील भाग बी नुसार याचिका दाखल करील.

३९.२ या विनियमांखाली विद्युत निर्मिती केंद्राचा वीज दर हा टप्पा-निहाय, संच-निहाय किंवा संपूर्ण विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी निश्चित करता येईल.

परंतु असे की, या भागात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्रासाठीच्या वीज दराच्या अटी व शर्ती या विद्युत निर्मिती केंद्राप्रमाणे, टप्प्यांना

किंवा संचांना किंवा निर्मिती केंद्राला, जसे असेल तसे, त्याच पद्धतीने लागू राहतील.

३९.३ जेथे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या टप्प्यासाठी किंवा संचासाठी वीज दर निश्चित करण्यात येत असेल तेथे, विद्युत निर्मिती कंपनी ही सामायिक सुविधांवरील भांडवली खर्चाचे आणि सर्व टप्पे व संचाच्या, संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप करताना, जसे असेल तसे, वाजवी आधार स्वीकारील;

परंतु असे की, अशा खर्चाचे वाटप कोणत्या आधारे केले ते दाखविणारे एक विवरणपत्र विद्युत निर्मिती कंपनी ठेवेल जे वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे लेखापरीक्षित व प्रमाणित करण्यात येईल आणि असे लेखापरीक्षित आणि प्रमाणित विवरणपत्र आयोगाला वीज दर निश्चितीकरणाची याचिका सादर करताना त्यासोबत पाठविण्यात येईल.

३९.४ विद्यमान निर्मिती केंद्रे/संचाच्या बाबतीत, आयोग निर्मिती कंपनीला १ एप्रिल, २०२० रोजी मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चावर आणि त्यानंतरच्या येणाऱ्या वर्षासाठीच्या अंदाजित अतिरिक्त भांडवली खर्चावर आधारित वीज दरास मान्यता देऊ शकेल;

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या व ३१ मार्च, २०२० रोजी लागू असलेल्या वीज दराने निर्मिती कंपनी लाभधारकांना १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी व त्यानंतर या विनियमांनुसार, वीज दरास मान्यता मिळेपर्यंत, देयके पाठवील.

३९.५ निर्मिती कंपनी, निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकाच्या किमान दोन महिने पूर्वी, नवीन निर्मिती केंद्रांसाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

३९.६ निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापर्यंत केलेला भांडवली खर्च किंवा करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च, जो वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे प्रामाणित करण्यात आलेला असेल, यांच्या आधारे, नवीन निर्मिती केंद्रासाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

परंतु असे की, याचिकेमध्ये, अंदाजित भांडवली खर्च आणि अतिरिक्त भांडवली खर्चासाठी, जेथे लागू असेल तेथे, मूलभूत गृहितकांचा तपशील समाविष्ट असेल.

३९.७ नवीन प्रकल्पांच्या बाबतीत, आयोगाकडून निर्मिती कंपनीला अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून तात्पुरत्या वीज दरास, परवानगी देता येईल.

३९.८ वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकास, तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेचा आदेश निर्गमित झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांपेक्षा अधिक विलंब होण्याची शक्यता असेल तर, निर्मिती कंपनी, प्रकल्पाच्या कामाच्या सद्यस्थितीचा आणि प्रकल्प पूर्ण होण्यामागील विलंबाच्या कारणांचा तपशील देऊन, तात्पुरता वीज दर लागू राहण्याचा वैधता कालावधी वाढविण्यासाठी याचिका सादर करु शकेल जी आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी झाल्यानंतर विचारात घेण्यात येईल.

३९.९ निर्मिती कंपनी, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, नवीन निर्मिती केंद्रांसाठी अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

परंतु असे की, निर्मिती केंद्रात एकापेक्षा अधिक संच असतील तर, जेव्हा प्रत्येक संच वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करील तेव्हा, संपूर्ण केंद्राचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याची प्रतिक्षा न करता, अशी याचिका प्रत्येक संचासाठी दाखल करण्यात येईल.

३९.१० लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारे, आयोगाकडून नवीन निर्मिती केंद्रासाठी अंतिम वीज दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

३९.११ आयोगाकडून तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी, जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चाहून पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी कमी असेल तेव्हा, निर्मिती कंपनी लाभधारकांना आयोगाने मान्यता दिलेल्या ज्यादा भांडवली खर्चाशी अनुरुप ज्यादा वीज दराचा परतावा, संबंधित वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० गेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार व्याजासह करील.

३९.१२ आयोगाकडून तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी, जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चाहून पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी जास्त असतो तेव्हा, निर्मिती कंपनीला लाभधारकांकडून, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, भांडवली खर्चातील अशा घटीस अनुरूप वीज दरातील तूट, संबंधित आर्थिक वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार व्याजासह वसूल करण्याचा हक्क राहील.

३९.१३ सिंचन, पूर नियंत्रण आणि विद्युत भाग यासह असलेल्या बहु-उद्देशीय जल-विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, प्रकल्पाच्या फक्त विद्युत भागांशी संबंधित असलेला भांडवली खर्च वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

४० इंधन वापराची योजना

४०.१ या विनियमांच्या भाग ए नुसार, निर्मिती कंपनी, १ एप्रिल, २०२० ते ३१ मार्च, २०२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीची इंधन वापराची योजना तयार करील आणि आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

४०.२ इंधन वापराच्या योजनेमध्ये, वेगवेगळी निर्मिती केंद्रे/संचांच्या अस्थिर खर्चाच्या संदर्भातील किमतीच्या क्रमवारीनुसार (मेरीट ऑर्डर) वेगवेगळ्या निर्मिती केंद्रांना/संचांना इंधन परिमाणाचे वाटप करण्यात येईल याची खात्री करण्यात यावयास हवी.

परंतु असे की, इंधनाचे वाटप, यंत्रणा आणि अन्य मर्यादांच्या अधीन राहून, अशा रीतीने असावे की, कमी खर्च असलेली निर्मिती केंद्रे/संचांचे कमाल उपलब्धतेने संचालन करण्यात यावे आणि त्यानंतर अस्थिर खर्चाच्या चढत्या क्रमाने अन्य निर्मिती केंद्रे/संचांचे कमाल उपलब्धतेने संचालन करण्यात यावे.

४०.३ इंधन वापराच्या योजनेमध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल:

ए) प्रत्येक संच/केंद्रासाठी इंधनाच्या आवश्यकतेचा अंदाज;

- बी) प्रत्येक संच/केंद्रासाठी इंधनाचा करारबद्ध स्त्रोत, वार्षिक करारबद्ध केलेले इंधनाचे परिमाण, करारबद्ध स्त्रोतांपासून इंधनाची अंदाजित उपलब्धता आणि इंधनाची परिणामस्वरूप तूट, असल्यास, यांचा सविस्तर तपशील;
- सी) इंधनाच्या मिश्रणाचा इष्टतम वापर;
- डी) संच/केंद्राच्या अस्थिर खर्चाच्या परिणामासह इंधनाची तूट भरुन काढण्यासाठी पर्यायी व्यवस्था;
- इ) सविस्तर समर्थन आणि खर्चाच्या बचतीसह, इंधनाच्या इष्टतम वापरासाठी इंधनाच्या स्त्रोतामध्ये बदल करण्यासाठीची योजना, असल्यास;
- एफ) इंधनाच्या इष्टतम वापरानंतर, प्रत्येक संचाच्या अस्थिर खर्चातील निव्वळ बचत, असल्यास;

परंतु असे की, आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते २०२४-२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठीचे पूर्वानुमान किंवा अंदाज नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक महिन्यासाठी तयार करण्यात येतील.

परंतु आणखी असे की, इंधन वापराची योजना मागील माहिती आणि भविष्यासंबंधातील वाजवी गृहितकांच्या आधारावर तयार करण्यात येईल;

- ४०.४ लाभधारक, विनियम १३ नुसार, वीज दराच्या याचिकेवरील कार्यवाही दरम्यान अशा योजनेवर सूचना/हरकती दाखल करतील.
- ४०.५ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेवरील आपल्या आदेशाचा एक भाग म्हणून नियंत्रण कालावधीसाठी इंधन वापराच्या योजनेस मान्यता देईल आणि अशा योजनेच्या व नियंत्रण कालावधीसाठी लाभधारकांकडून प्राप्त झालेल्या सूचना आणि अभिप्रायांच्या आधारावर, निर्मिती संच/केंद्रांसाठी वीजनिर्मितीच्या अस्थिर खर्चात सुसुत्रता आणील.
- ४०.६ निर्मिती कंपनी, आयोगाने मान्य केलेल्या इंधन वापराच्या योजनेच्या तुलनेत संच/केंद्र निहाय इंधन वापराच्या प्रत्यक्ष कामगिरीची माहिती, इंधन वापराच्या योजनेत मान्यता दिलेल्या आणि प्रत्यक्ष कामगिरीतील तफावतीसह, ठेवील आणि प्रत्येक महिन्याच्या अखेरीस पंधरा दिवसांच्या आत अशी माहिती निर्मिती कंपनीच्या संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील.
- ४०.७ निर्मिती कंपनी, विनियम ४०.१ अंतर्गत इंधन वापराची योजना सादर करण्याच्या वेळी त्यास पूर्वकल्पना नसलेल्या आणि उपलब्ध नसलेल्या अतिरिक्त माहितीच्या

परिणामस्वरूप, नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित भागासाठी इंधन वापराच्या योजनेतील फेरबदलासाठी, विनियम ८ अंतर्गत मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या आपल्या याचिकेचा भाग म्हणून, अर्ज करू शकेल.

४०.८ आयोग, विनियम ४०.१ अंतर्गत इंधन वापराची योजना सादर करण्याच्या वेळी पूर्वकल्पना नसलेल्या आणि उपलब्ध नसलेल्या अतिरिक्त माहितीच्या परिणामस्वरूप, त्यास उचित वाटल्यास, स्वतःहून किंवा निर्मिती कंपनीने दाखल केलेल्या याचिकेवर, नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित भागासाठी इंधन वापराच्या योजनेत, मध्यावधी आढाव्यासाठीचा भाग म्हणून, फेरबदल करू शकेल.

४०.९ संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोग, मान्यता दिलेली योजना, तफावत, असल्यास, आणि त्यावर निर्मिती कंपनीने सादर केलेले समर्थन यांच्या तुलनेत प्रत्यक्ष इंधन वापराच्या योजनेच्या अंमलबजावणीची छाननी करील आणि इंधन वापरामधील परिचालनात्मक अकार्यक्षमतेमुळे झालेला वीजनिर्मितीचा अस्थिर खर्च नाकारू शकेल.

४१ वीज दराचे भाग

४१.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकार असा दोन भागांत असेल.

४१.२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार, असा दोन भागांत असेल.

४२ वार्षिक स्थिर आकार

४२.१ वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक खालीलप्रमाणे असतील-

- (ए) संचालन व देखभालीवरील खर्च;
- (बी) घसारा;
- (सी) कर्ज भांडवलातील व्याज;
- (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज;
- (इ) भाग भांडवलावरील परतावा;
- (एफ) आय कर;

वजा:

- (जी) वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, औष्णिक आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, भाग भांडवलावरील परतावा, आणि आय कर या बाबींना या विनियमांच्या भाग डी मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष आधारावर परवानगी देण्यात आली असेल तर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीकडून कोणत्याही पक्षकाराला, आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप, कोणत्याही निर्देशांची पूर्तता न करण्यासाठी किंवा नुकसानीसाठी देय असलेले सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई यांची वसुली एकूण महसुली गरजेतून करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी, अशा अदा करण्यात आलेल्या किंवा देय असलेल्या दंड आणि नुकसानभरपाईचा, असल्यास, वेगळा तपशील ठेवेल आणि तो त्यांच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

४३ नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण

४३.१ निर्मिती केंद्राचे किंवा त्याच्या संचाचे आयुर्मान, त्याच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या पलीकडे आणखी वाढविण्याच्या प्रयोजनासाठी हाती घेण्यात आलेल्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या मान्यतेसाठी निर्मिती कंपनी एक याचिका दाखल करील. या याचिकेसोबत सविस्तर प्रकल्प अहवाल, ज्यात कामाची पूर्ण व्याप्ती, समर्थन, खर्च-लाभांचे विश्लेषण, संदर्भ दिनांकापासून वाढीव आयुर्मानाचा अंदाज, निधी उभारणी योजना, खर्चाचे नियोजन, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, संदर्भसाठी विचारात घेतलेली किंमतीची पातळी, काम पूर्ण करण्याचा अंदंजित खर्च, लाभधारकांबरोबर केलेल्या विचार-विनिमयाचे आणि लाभधारकांकडून प्राप्त झालेल्या संमतीचे अभिलेखे आणि अन्य कोणतीही संबंधित माहिती, या बाबींचा समावेश असेल;

४३.२ नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या अशा प्रस्तावास, खर्चाच्या अंदाजांचा वाजवीपणा, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि आयोगाला समर्पक वाटतील असे काही घटक यांचा विचार करून, मान्यता देण्यात येईल;

४३.३ वायू/द्रव इंधनावर आधारित ओपन/कम्बाईन्ड सायकल औषिक निर्मिती संचाच्या बाबतीत, केंद्राच्या कार्यक्षम संचालनासाठी गॅस टर्बाइन/स्टीम टर्बाइनच्या नूतनीकरणासाठी, सुटे भाग जुने झाल्याने व त्यांच्या अनुपलब्धतेमुळे, आवश्यक झालेल्या कोणत्याही खर्चास मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असे की, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणामध्ये समाविष्ट असणाऱ्या वापरुन संपणाऱ्या गोष्टी आणि गॅस टर्बाइनचे घटक व सुट्या भागांवर होणारा कोणताही खर्च, जो गॅस टर्बाइनच्या मोठ्या दुरुस्तीदरम्यान सर्वसाधारणपणे संचालन व देखभाल खर्चात समाविष्ट करण्यात येतो, त्यास काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता द्यावयाच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण खर्चातून, योग्यरीत्या कमी करण्यात येईल.

४३.४ आयोगाने, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण खर्च आणि उपयुक्त आयुर्मानातील वाढ यांच्या अंदाजांच्या आधारे आणि मूळ प्रकल्प खर्चामधून यापूर्वीच वसूल केलेला संचित घसारा वजा केल्यानंतर, काळजीपूर्वक छाननी करून, मान्यता दिलेला खर्च वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचा आधार असेल.

४४ अनिश्चित विजेची विक्री

अनिश्चित विजेचा पुरवठा तफावत म्हणून गणण्यात येईल आणि त्यासाठी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार अनिश्चित विजेसाठीचे तफावत आकार अदा करण्यात येतील.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीला अनिश्चित विजेच्या पुरवठ्यातून मिळालेला, इंधन खर्चाच्या हिशोबानंतर, अन्य कोणताही महसूल हा भांडवली खर्चात कपात करण्यासाठी वापरण्यात येईल आणि तो महसूल म्हणून समजण्यात येणार नाही.

४५ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

४५.१ निर्मिती कंपनीचा वार्षिक स्थिर आकार निश्चित करताना, निर्मिती कंपनीचे आयोगाने मान्यता दिलेले वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी तिच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा संपूर्ण तपशील आयोग ठरवून देईल त्या नमुन्यांमध्ये आयोगाला सादर करील;

वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :-

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) गुंतवणुकींपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (डी) राख/नाकारलेल्या कोळशाच्या विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (इ) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याजाचे उत्पन्न;
- (एफ) निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना केलेला वीज पुरवठा आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला वीज पुरवठा यापासून मिळालेले नक्त उत्पन्न, असा वीज पुरवठा करण्यासाठी केलेल्या खर्चाचे समायोजन करून;
- (जी) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (एच) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (आय) ठेकेदार आणि इतरांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (जे) जाहिरात इ. पासून मिळणारे उत्पन्न;
- (के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;
- (एल) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीपासून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी केलेल्या वीज पुरवठ्यासाठी वेगळी मीटर्स बसविण्यात येतील आणि स्वतंत्रपणे देयक आकारणी करण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी केलेल्या वीज पुरवठ्यासाठी वीज विक्रीचा दर हा त्या पुरवठा क्षेत्रातील वितरण परवानाधारकारकाला संबंधित ग्राहक वर्गवारीस वीज पुरवठा करण्यासाठी आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेल्या वीज दरा इतका असेल.

४६ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

४६.१ खालील विनियम ४६.२ मध्ये समाविष्ट असलेल्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त, अन्य सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकाराच्या पूर्ण वसुलीसाठी केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक ८५ टक्के राहील.

४६.२ महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीच्या) खालील निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकारांच्या पूर्ण वसलीसाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे असेल :-

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राचे नाव	केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक (%)
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	७२.००
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	८०.००
नाशिक टीपीएस	८०.००
भुसावळ टीपीएस - संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	८०.००
परळी टीपीएस - संच क्र. ६, ७ आणि ८ वगळून	८०.००

परंतु असे की, जर कोणतेही नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल तर या निर्मिती केंद्रांच्या उपलब्धता निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४६.३ औष्णिक निर्मिती केंद्र/संचांसाठी प्रोत्साहन-अधिदानाकरिता संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक ८५ टक्के असेल.

४६.४ विनियम ४६.५ आणि ४६.६ मध्ये समाविष्ट असलेल्या केंद्रांव्यतिरिक्त, अन्य कोळशावर आधारित विद्यमान औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल –

२००/२१०/२५० मेगावॅटचे संच	३०० मेगावॅटचे संच	५०० मेगावॅटचे संच (sub-critical boilers)	६०० मेगावॅट आणि त्यावरील संच (super-critical boilers)
२४३० किलो कॅलरी प्रति युनिट	२४०० किलो कॅलरी प्रति युनिट	२३७५ किलो कॅलरी प्रति युनिट	२२३० किलो कॅलरी प्रति युनिट

५०० मेगावॅट संचांच्या संबंधात, जर बॉयलरला पाणी पुरवणारे पंप विद्युत चलित असतील तर केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण वर विनिर्दिष्ट केलेल्या केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी असेल.

टीप- २

ज्या विद्युत निर्मिती केंद्रांमध्ये २००/२१०/२५० मेगावॅटचे संच व ३०० मेगावॅट आणि ५०० मेगावॅटचे संच एकत्रित असतील, तेथे केंद्रातील प्रमाणाकानुसार एकूण उष्मांकाचे प्रमाण हे केंद्रातील भारांकित सरासरीने येणारे उष्मांकाचे प्रमाण असेल.

४६.५ महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीची) कोळशावर आधारित विद्यमान औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :-

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

कोराडी संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	खापरखेडा संच क्र. ५ वगळून	चंद्रपूर संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	नाशिक	भुसावळ संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	परळी संच क्र. ६, ७ आणि ८ वगळून
२६२२	२६३०	२६८८	२७५४	२७८७	२८८६

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले असेल तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या एकूण उष्मांक प्रमाणाच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४६.६ टाटा पॉवर कंपनी लि.च्या (टीपीसी-निर्मिती) विद्यमान औष्णिक निर्मिती संच – ५ साठी केंद्रातील उष्मांक प्रमाण २५४९ किलो कॅलरी प्रति युनिट असेल;

४६.७ विद्यमान गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र/संचासाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :-

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

कामकाजाची पद्धती	महानिर्मिती कंपनीचे उरण जीटीपीएस	टीपीसी-निर्मितीचा संच क्र. ७
कम्बाइन्ड सायकल	२०३५	२०३५
ओपन सायकल	२९००	२९००

४६.८ १ एप्रिल, २०२० नंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या, कोळसा आणि लिंगनाइटवर आधारीत नवीन औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे/संचांसाठी

केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण डिझाईन उष्मांक प्रमाणाच्या (किलो कॅलरी प्रति युनिट) १.०५ पट इतके असेल;

जेथे, संचाचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे पुरवठादाराने, १००% एमसीआर, शून्य % मेकअप, डिझाईन कोळसा आणि डिझाईन कुलींग पाण्याचे तापमान/बँक प्रेशर, अशी स्थिती असताना हमी दिलेले संचाचे उष्मांक प्रमाण होय;

परंतु असे की, युनिटच्या दाब आणि तापमान प्रमाणावर अवलंबून असणाऱ्या खालील कमाल डिझाईन युनिट उष्मांक प्रमाणपेक्षा, डिझाईन उष्मांक प्रमाण जास्त असणार नाही;

दाब प्रमाण (किलोप्रेस/सेंटीमीटर ^२)	१५०	१७०	१७०	२४७
SHT/RHT (°C)	५३५/५३५	५३७/५३७	५३७/५६५	५३७/५६५
बॉयलर फीड पम्पाचा प्रकार	विद्युत चलित	टर्बाईन चलित	टर्बाईन चलित	टर्बाईन चलित
कमाल टर्बाईन सायकल उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)	१९५५	१९५०	१९३५	१९००
बॉयलरची किमान कार्यक्षमता				
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	०.८६	०.८६	०.८६	०.८६
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९
कमाल डिझाईन संच उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)				
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	२२७३	२२६७	२२५०	२२२२
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	२१९७	२१९१	२१७४	२१३५

दाब प्रमाण (किलोप्रेस/सेंटीमीटर ^२)	२४७	२७०	२७०
SHT/RHT (°C)	५६५/५९३	५९३/५९३	६००/६००
बॉयलर फीड पम्पाचा प्रकार	टर्बाईन चलित	टर्बाईन चलित	टर्बाईन चलित
कमाल टर्बाईन सायकल उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)	१८५०	१८१०	१८००
बॉयलरची किमान कार्यक्षमता			
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	०.८६	०.८६५	०.८६५

दाब प्रमाण (किलोग्रॅम/सेंटीमीटर ^२)	२४७	२७०	२७०
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	०.८९	०.८९५	०.८९५
कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)			
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	२१५१	२१०५	२०८१
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	२०७८	२०३४	२०२२

परंतु आणखी असे की, संचाचे दाब आणि तापमान मापदंड जर वर नमूद केलेल्या प्रमाणापेक्षा वेगळे असतील तर सर्वात जवळच्या वर्गातील कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाण धरण्यात येईल;

परंतु असेही की, जेथे संचाच्या उष्मांक प्रमाणाची हमी देण्यात आलेली नसेल परंतु टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांची वेगवेगळी हमी एकाच पुरवठादाराकडून किंवा वेगवेगळ्या पुरवठादारांकडून देण्यात आली असेल तर दिलेल्या हमीनुसार टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांचा वापर करून संचाचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण काढण्यात येईल;

परंतु असेही की, जेव्हा सब-बिटुमिनस इंडियन कोळशाची बॉयलर कार्यक्षमता ८६ % च्या पेक्षा आणि आयात केलेल्या बिटुमिनस कोळशाची बॉयलर कार्यक्षमता ८९ % पेक्षा कमी असते, तेव्हा केंद्रातील एकूण उष्मांक दराच्या परिगणनेसाठी सब-बिटुमिनस इंडियन कोळसा आणि बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा यासाठी अनुक्रमे ८६ % आणि ८९ % हीच बॉयलर कार्यक्षमता विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, ड्राय कुलिंग सिस्टमच्या प्रकाराकरिता कमाल टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण समायोजित करण्यात येईल;

परंतु असेही की, जर या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी एक किंवा अधिक संचांचे कामकाज वाणिज्यिकरित्या सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आले असेल तर अशा संचांकरिता तसेच या विनियमांच्या प्रभावी दिनांका रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आलेल्या संचांकरीता, उष्मांक प्रमाणाचे निकष हे, विनियम ४६.४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या वरील पद्धतीनुसार व निकषांनुसार काढलेल्या उष्मांक प्रमाण निकषांपेक्षा कमी असतील;

परंतु असेही की, लिग्नाइटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत (सर्क्युलेटिंग फ्लुइडाइज्ड बेड कंम्बशन (सीएफबीसी) तंत्रज्ञानावर आधारीत केंद्रांसह), पदार्थमधील ओलाव्याच्या अंशासाठी खालील घटकांचा वापर करून कमाल डिझाईन उष्मांक प्रमाण वाढविण्यात येईल:-

(ए) ५० % ओलावा असलेला लिग्नाइट	: १.१०
(बी) ४० % ओलावा असलेला लिग्नाइट	: १.०७
(सी) ३० % ओलावा असलेला लिग्नाइट	: १.०४

पदार्थातील ओलाव्याच्या अंशाच्या इतर मूल्यांसाठी, ३०-४०% आणि ४०-५०% या दरम्यान असलेल्या ओलाव्याच्या अंशासाठी गुणक, वरील उप-खंड (ए) ते (सी) मधील संबंधित टप्प्यांसाठी दिलेल्या गुणकाच्या प्रमाणित मूल्यांवर अवलंबून, यथाप्रमाण राहील.

टीप: जर संचाच्या बॉयलरला पाणी देण्यासाठी वापरण्यात येणारे पंप विद्युत-चलित असतील तर, कमाल डिझाईन संच उष्मांक प्रमाण हे टर्बाईन-चलित पंपाकरिता वर विनिर्दिष्ट केलेल्या कमाल डिझाईन संच उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी राहील.

४६.९ १ एप्रिल, २०२० नंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या वायू-आधारित/द्रव-आधारित नवीन औष्ठिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक दर खालीलप्रमाणे असेल :-

= $1.05 \times$ Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Regassified

Liquefied Natural Gas (RLNG) (in kcal/kWh)

= $1.071 \times$ Design Heat Rate of the Unit/Block for Liquid Fuel (kcal/kWh)

जेथे एका संचाचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर आणि जागेवर अॅम्बिअंट स्थिती असताना एका संचाकरिता दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण; आणि एका ब्लॉकचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर, जागेवर अॅम्बिअंट स्थिती, शून्य % मेक-अप, डिझाईन कुलींग पाण्याचे तापमान/ बँक प्रेशर, स्थिती असताना एका युनिटचे दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण होय.

४६.१० जर एमएसएलडीसीने ग्रिडची सुरक्षितता किंवा लाभधारकांकडून मिळालेल्या कमी शेड्युल मुळे निर्मिती केंद्र किंवा संचाला प्रमाणकापेक्षा कमी भाराने परंतु किमान तांत्रिक शेड्युल इतके किंवा त्यापेक्षा जास्त, संचालनाचे निर्देश दिले तर, आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रकरण-निहाय तत्वावर, एकूण केंद्र उष्मांक दरामध्ये झालेली वाढ विचारात घेण्यात येईल.

४६.११ विनियम ४६.१२ मध्ये समाविष्ट असलेली औष्ठिक विद्युत निर्मिती संच/केंद्रे वगळून, इतर सर्व औष्ठिक विद्युत निर्मिती संच/केंद्रांकरिता दुर्यम इंधन-तेल वापराचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

ए. कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्र: ०.५० मिली लिटर प्रति युनिट

बी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रे वगळून लिग्नाईट प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: १.५ मिली लिटर प्रति युनिट

सी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: १.० मिली लिटर प्रति युनिट

४६.१२ महानिर्मिती कंपनीच्या केंद्रांकरिता दुर्यम इंधन-तेल वापराचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

औष्ठिक विद्युत निर्मिती केंद्रे	दुर्यम इंधन- तेल वापर (मिली लिटर प्रति युनिट)
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	२.८१
खापरखेडा टीपीएस संच क्र. ५ वगळून	१.२०
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	१.००
नाशिक टीपीएस	१.००
भुसावळ टीपीएस संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	१.४०
परळी युनिट क्र. ६, ७ आणि ८ वगळून	२.००

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले तर या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत दुर्यम इंधन-तेल वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४६.१३ कोळशावर आधारित नवीन औष्ठिक निर्मिती केंद्रांकरिता सहाय्यकारी वीज वापर खाली दिलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहील :-

तपशील	नैसर्गिक ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॅट श्रेणी	८.५० %
(दोन) ३००/३३०/३५०/५०० मेगावॅट आणि त्यावरील	
बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	५.७५ %

बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चलित पंप	८.०० %
---	--------

परंतु असे की, इंज्युर्स्ड ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स आणि जेथे ट्युब टाईप कोल मीलचा वापर करण्यात येतो अशा औषिक निर्मिती केंद्रांकरिता निकष अनुक्रमे ०.५ टक्के आणि ०.८ टक्क्यांनी आणखी वाढतील;

परंतु आणखी असे की, ड्राय कुलिंग सिस्टम असलेल्या संयत्रांकरिता खालीलप्रमाणे अतिरिक्त सहाय्यक ऊर्जा वापरास मान्यता देता येईल;

ड्राय कुलिंग सिस्टमचा प्रकार	(एकूण निर्मितीच्या %)
यांत्रिक ड्राफ्ट पंखे असलेला डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कंडेन्सर्स	९.० %
इन्डायरेक्ट कुलिंग सिस्टम एम्प्लॉयिंग जेट कन्डेन्सर्स विथ प्रेशर रिकवरी टर्बाइन ॲण्ड नॅचरल ड्राफ्ट टॉवर	०.५ %

परंतु असेही की, फ्लु गॅस डी-सल्फ्युरायझर (एफजीडी) असलेल्या औषिक निर्मिती केंद्रांसाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास खालीलप्रमाणे मान्यता देण्यात येईल:

२००/२५० मेगावॉट सिरीज: १.२ टक्के

३००/३३०/३५०/५०० मेगावॉटर आणि त्यावरील: १.० टक्के

परंतु असेही की, वैधानिक प्राधिकरणाकडून अनिवार्य करण्यात आलेल्या कोणत्याही अतिरिक्त उपकरण असलेल्या औषिक निर्मिती केंद्रांसाठी, अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास, काळजीपूर्वक छाननीनंतर प्रकरण-निहाय तत्वावर, परवानगी देण्यात येईल.

४६.१४ महानिर्मिती कंपनीच्या कोळशावर आधारित औषिक निर्मिती केंद्रांसाठीचा सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात आलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहील :-

केंद्रे	सहाय्यकारी ऊर्जा वापर
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	९०.८९%
खापरखेडा टीपीएस संच क्र. ५ वगळून	९.७०%
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	७.८०%
नाशिक टीपीएस	९०.९५%

केंद्रे	सहाय्यकारी ऊर्जा वापर
भुसावळ टीपीएस संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	९०.९६%
परळी युनिट क्र. ६, ७ आणि ८ वगळून	९२.६५%

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण हाती घेण्यात आले तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४६.१५ कोळशावर आधारित अन्य विद्यमान औष्ठिक निर्मिती केंद्रांसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात तक्त्याप्रमाणे राहील:

तपशील	नॅचरल ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॅट श्रेणी	८.५०%
(दोन) ३००/३३० मेगावॅट आणि त्यावरील बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	६.००%
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चलित पंप	८.५०%

परंतु असे की, इन्ड्युस्ट्रियल ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स असलेल्या आणि ट्युब टाईप कोल मील वापरण्यात येणाऱ्या औष्ठिक विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी निकष अनुक्रमे ०.५ टक्के आणि ०.८ टक्क्यांनी वाढविण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, ड्राय कुलिंग यंत्रणा असलेल्या संचांसाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास खालीलप्रमाणे मान्यता देण्यात येईल:

ड्राय कुलिंग यंत्रणेचा प्रकार	एकूण टक्केवारी	निर्मितीची
मेकॅनिकल ड्राफ्ट फॅन्ससह डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कन्डेन्सर्स	१.०%	
प्रेशर रिकवरी टर्बाइन आणि नॅचरल ड्राफ्ट टॉवर सह जेट कन्डेन्सर्सचा वापर करणारी इनडायरेक्ट कुलिंग यंत्रणा	०.५ %	

परंतु असेही की, प्युअल गॅस डि-सल्फायझर (एफजीडी) सह औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास खालीलप्रमाणे मान्यता देण्यात येईल:

२००/२५० मेगावॅट सिरिज १.२ %

३००/३३०/५०० मेगावॅट आणि वरील १.० %

परंतु असेही की, वैधानिक प्राधिकरणाकडून अनिवार्य करण्यात आलेल्या कोणत्याही अतिरिक्त उपकरण असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर मान्यता देण्यात येईल.

४६.१६ गॅस टर्बाइन/ कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खालीलप्रमाणे राहील :-

(ए) कम्बाइन्ड सायकल : २.७५ %

(बी) ओपन सायकल : १.० %

परंतु असे की, जेथे वायुवर आधारित निर्मिती केंद्र गॅस बुस्टर कॉम्प्रेसरवर चालणाऱ्या इलेक्ट्रीक मोटरचा वापर करीत असेल तेव्हा कम्बाइन्ड सायकल पद्धतीच्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत सहाय्यकारी ऊर्जा वापर ३.३० टक्के (वाफेवरील टर्बाइन जनित्रासाठी एअर-कुल्ड कन्डेन्सरच्या परिणामासह) राहील.:

परंतु आणखी असे की, यांत्रिक ड्राफ्ट पंख्यांसह डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कन्डेन्सर असलेल्या कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रासाठी ०.३५ टक्के अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास परवानगी देण्यात आली आहे.

४६.१७ लिग्नाईटवर प्रज्वलित औष्णिक निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर विनियम ४६.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा ०.५ टक्के बिंदुंनी उच्च राहील.

परंतु असे की, सीएफबीसी तंत्रज्ञानाचा वापर करणाऱ्या लिग्नाईट प्रज्वलित केंद्रांसाठी, सहाय्यकारी ऊर्जा वापराचे निकष विनियम ४६.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा १.५ टक्के बिंदुंनी उच्च राहील.

४६.१८ वाहतूक व हाताळणीतील तोटे:

कोळसा किंवा लिंगनाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरीता, प्रमाणकानुसार वाहतूक व हाताळणीतील तोटे, संबंधित महिन्यात कोळसा पुरवठा करणाऱ्या कंपनीने पाठविलेल्या कोळसा किंवा लिंगनाईटच्या परिमाणाच्या टक्केवारीत खाली नमूद केल्याप्रमाणे राहतील :

(ए) खाणीजवळ असलेली निर्मिती केंद्रे - ०.२ %

(बी) खाणीजवळ नसलेली निर्मिती केंद्रे - ०.८ %

परंतु असे की, खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, जवळच्या खाणी वगळून अन्य स्त्रोतांकडून कोळसा किंवा लिंगनाईट खरेदी केल्यास, ज्याची वाहतूक रेल्वेच्या माध्यमातून करण्यात येते, प्रमाणकानुसार वाहतूक हानि ०.८ टक्के इतकी लागू राहील;

परंतु आणखी असे की, वरील निकष हे देशांतर्गत कोळसा आणि धुतलेला कोळसा यांना लागू राहतील;

परंतु आणखी असे की, आयात केलेल्या कोळशाच्या बाबतीत, प्रमाणकानुसार वाहतूकीतील हानि आणि हाताळणीतील तोटा ०.२ टक्के इतका राहील;

परंतु असेही की, पोहोचणी करण्याच्या (डिलिवरी) तत्वावर कोळशाची खरेदी करण्यात आली तर, वाहतूक व हाताळणीतील कोणत्याही तोट्यांना परवानगी देण्यात येणार नाही.

४७ औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी संचालन व देखभाल खर्च

४७.१ २६ ऑगस्ट २००५ पूर्वी वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेले निर्मिती केंद्रे/संच

(ए) मविनिआ (वीज दराच्या अटी आणि शर्टी) विनियम, २००५ अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी ज्या निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाले आहे त्यांच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल:-

(बी) पाणी आकार वगळून आणि विम्यासह संचालन आणि देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिशश्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च २०१९ रोजी संपलेल्या मागील तीन वर्षांच्या संचालन व देखभाल खर्चाच्या अचूक समायोजित सरासरीच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१८ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या संबंधित वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या वृद्धी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, पाणी आकार वगळून आणि विस्त्रासह संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोटच्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

(सी) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १

टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाच्या अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, त्या वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर निर्मिती कंपनीच्या सर्व निर्मिती संच/केंद्रांचा उपलब्धता घटक एनएपीएफ पेक्षा जास्त असेल तरकिंवा जर निर्मिती कंपनीच्या सर्व निर्मिती संच/केंद्रांचा उपलब्धता घटक एनएपीएफ पेक्षा कमी असेल तर, निर्मिती कंपनीच्या सर्व निर्मिती संच/केंद्रांच्या उपलब्धता घटकामध्ये मागील ३ वर्षात वार्षिक किमान २ टक्के सुधारणा होत असल्यास, कार्यक्षमता घटक शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

(डी) प्रकल्पाचा प्रकार, कुलिंग वॉटर सिस्टमचा प्रकार इ. वर अवलंबून असलेल्या पाणी वापराच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, प्रत्यक्ष पाणी वापरानुसार पाणी आकारांस वेगळी परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशात, आयोग, निर्मिती कंपनीसाठी उपलब्ध असलेल्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांनुसार प्रत्यक्ष पाणी आकारांच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी पाणी आकारांना तात्पुरती परवानगी देईल.

(इ) याचिकाकर्त्याने सादर करावयाच्या कागदोपत्री पुराव्याच्या आणि समर्थनाच्या आधारावर, कोणत्याही वर्षासाठी वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, अचूक समायोजनाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, कर्मचाऱ्यांवरील प्रत्यक्ष खर्च प्रमाणकानुसार खर्चपेक्षा जास्त असल्यास त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील तोटच्याची विभागणी करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम वजा करून आणि अशा कमी झालेल्या मूल्याची प्रमाणकानुसार मूल्याशी तुलना करून कार्यक्षमतेतील लाभास परवानगी देण्यात येणार नाही.

(एफ) अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि केवळ प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च विचारात घेण्यात येईल.

(जी) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि आयटी अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि असा खर्च प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाशिवाय मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता अशा योजनांचे खर्च लाभ विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

४७.२ २६ ऑगस्ट, २००५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेली नवीन निर्मिती केंद्रे आणि निर्मिती केंद्रे

ए) कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता :

(रुपये लाख/ मेगावॅट)

तपशील	२००/२१०/२५० मेगावॅटचे संच	३००/३३०/३५० मेगावॅटचे संच	५०० मेगावॅटचे संच	६००/६६० मेगावॅट आणि त्यावरील संच	८०० मेगावॅट आणि त्यावरील संच
आर्थिक वर्ष २०२०-२१	२७.८९	२९.०८	१८.५४	१४.९९	१३.४९
आर्थिक वर्ष २०२१-२२	२८.८९	२९.८४	१९.२१	१५.५३	१३.९७
आर्थिक वर्ष २०२२-२३	२९.९३	२२.६३	१९.९०	१६.०९	१४.८८
आर्थिक वर्ष २०२३-२४	३१.०९	२३.४४	२०.६२	१६.६७	१५.००
आर्थिक वर्ष २०२४-२५	३२.९३	२४.२९	२१.३६	१७.२७	१५.५४

परंतु असे की, ज्या निर्मिती केंद्रामध्ये वरील संच एकत्रित (कॉम्बिनेशन) असतील त्यांच्याकरिता संचालन व देखभाल खर्चासाठी भारांकित सरासरी मूल्यास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, एकाच केंद्रातील १.४.२०२० रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या संबंधित संचाच्या आकारमानातील अतिरिक्त संचासाठी संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष काढण्याकरिता खालील गुणकाने निकषांना गुणण्यात येईल;

२००/२१०/२५० मेगावॅट	अतिरिक्त ५ वा आणि ६ वा संच	०.९०
	अतिरिक्त ७ वा आणि जास्त संच	०.८५
३००/३३०/३५० मेगावॅट	अतिरिक्त ४ था आणि ५ वा संच	०.९०
	अतिरिक्त ६ वा आणि जास्त संच	०.८५
५०० मेगावॅट आणि त्यावरील	अतिरिक्त ३ रा आणि ४ था संच	०.९०
	अतिरिक्त ५ वा आणि वरील संच	०.८५

(बी) लिंगनाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता

(रुपये लाख/ मेगावॅट)

तपशील	लिंगनाईटवर आधारित निर्मिती संच/केंद्रे
आर्थिक वर्ष २०२०-२१	१७.०८
आर्थिक वर्ष २०२१-२२	१७.६९
आर्थिक वर्ष २०२२-२३	१८.३३
आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१८.९९
आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१९.६८

(सी) गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रांकरिता:

(रुपये लाख/ मेगावॅट)

तपशील	गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे	लहान गॅस टर्बाइन/ निर्मिती केंद्रे (५० मेगावॅट पेक्षा कमी आकारमानाचे संच)	प्रगत वर्ग –एफ यंत्रे
आर्थिक वर्ष २०२०-२१	१५.६३	१६.८०	१२.२२
आर्थिक वर्ष २०२१-२२	१६.१९	१७.४१	१२.६६
आर्थिक वर्ष २०२२-२३	१६.७७	१८.०३	१३.१२
आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१७.३८	१८.६८	१३.५९
आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१८.००	१९.३६	१४.०८

४८ जल-विद्युत केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

४८.१ खालील प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक (एनएपीएफ) जल विद्युत निर्मिती केंद्रांना लागू राहतील :

अ. क्र.	तपशील	प्रमाणनुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक
ए)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वार्यरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी (एमडीडीएल) यामधील फरक ८% पर्यंत आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही	९०%
बी)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वार्यरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी (एमडीडीएल) यामधील फरक ८% पेक्षा जास्त असेल आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही	सविस्तर प्रकल्प अहवालामध्ये प्रकल्प प्राधिकरणाने दिलेली महिना-निहाय सर्वोच्च मागणीच्या काळातील क्षमता, ज्यास संबंधित प्राधिकरणाने परवानगी दिलेली असते, ती पिकिंग क्षमता एनएपीएफ निश्चित करण्याचा आधार असेल.
सी)	जलाशय प्रकाराचे संयंत्र, ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा लक्षणीय परिणाम होतो.	८५%
डी)	वाहत्या नदीच्या पाण्यावर चालणारे संयंत्र	जेथे उपलब्ध/संबंधित असेल तेथे मागील अनुभवांद्वारे संयमित केलेल्या दहा दिवसांच्या डिझाईन उर्जा माहिती-संग्रहाच्या (डेटा) आधारे, संयंत्र-निहाय निश्चित करावयाचा

परंतु असे की, आयोगाकडून विशेष परिस्थिती अंतर्गत, जसे की, असाधारण गाळाचा अडथळा किंवा प्रचालनात्मक अन्य स्थिती, आणि प्रकल्पाच्या माहित असलेल्या मर्यादा, अशा स्थितीत एनएपीएफमध्ये आणखी सूट देता येईल.

४८.२ पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी लागणाऱ्या विजेची व्यवस्था लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या बस बारपर्यंतची पारेषण हानि आणि वितरण हानि विचारात घेऊन, करण्यात येईल, आणि त्या

बदल्यात, लाभधारकारकांना निर्मिती केंद्राकडून विजेच्या सर्वोच्च मागणी तासांमध्ये खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्क्यांच्या सममूल्य ऊर्जा मिळविण्याचा हक्क राहील आणि निर्मिती केंद्रावर विजेच्या सर्वोच्च मागणीच्या तासांमध्ये विजेचा असा पुरवठा करणे बंधनकारक राहील;

परंतु असे की, सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासांमध्ये इच्छित पातळीच्या ऊर्जेच्या पुरवठा लाभधारक करू शकला नाही तर विजेच्या सर्वोच्च मागणी असतानाच्या तासांमध्ये केंद्राकडून ऊर्जा मिळविण्याच्या लाभधारकाच्या हक्कांमध्ये यथाप्रमाणात घट होईल.

४८.३ जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी खालील प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी उर्जा वापर लागू राहील:

केंद्राचा प्रकार	२०० मेगावॅटच्या वर स्थापित क्षमता	२०० मेगावॅटपर्यंत स्थापित क्षमता
जमिनीवरील जल विद्युत निर्मिती केंद्र		
रोटेटिंग एक्सायटेशन	०.७%	०.७%
स्टॅटिक एक्सायटेशन	१.०%	१.२%
जमिनीखालील जल विद्युत निर्मिती केंद्र		
रोटेटिंग एक्सायटेशन	०.९%	०.९%
स्टॅटिक एक्सायटेशन	१.२%	१.३%

४९ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता संचालन व देखभाल खर्च

४९.१ विद्यमान केंद्रांसाठी:

ए) दिनांक ३१ मार्च २०१९ रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षांच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१८ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या संबंधित वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या वृद्धी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वैली, संचालन व देखभाल खर्च हे, विम्यासह, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिशश्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाऱ्या वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

- बी) विनियम ४७.१(सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समयोजनामध्ये संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील.
- सी) निर्मिती कंपनीने, त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहती आणि संबंधित खर्चासह वैद्यकीय व अन्य सुविधांवर केलेला संचालन आणि देखभाल खर्च वरील (ए) आणि (बी) मधून वगळण्यात येईल आणि काळजीपूर्वक छाननीनंतर, त्यास वेगळी मान्यता देण्यात येईल.

(डी) याचिकाकर्त्याने सादर करावयाच्या कागदोपत्री पुराव्याच्या आणि समर्थनाच्या आधारावर, कोणत्याही वर्षासाठी वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, अचूक समायोजनाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, कर्मचाऱ्यांवरील प्रत्यक्ष खर्च प्रमाणकानुसार खर्चपेक्षा जास्त असल्यास त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील तोट्याची विभागणी करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम वजा करून आणि अशा कमी झालेल्या मूल्याची प्रमाणकानुसार मूल्याशी तुलना करून कार्यक्षमतेतील लाभास परवानगी देण्यात येणार नाही.

(इ) अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि केवळ प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च विचारात घेण्यात येईल.

(एफ) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांच्या खर्च लाभाचे विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

४९.२ नवीन केंद्रांकरिता

(ए) वाणिज्यिक कामकाजाच्या पहिल्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च हे मूळ प्रकल्प खर्चाच्या (पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहतीच्या कामावरील खर्च वगळून) २ % दराने निश्चित करण्यात येतील, जे आधारभूत वर्षाचे संचालन आणि देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील;

(बी) विनियम ४७.१(सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समयोजनामध्ये संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील.

५० औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

ए. क्षमता आकार

५०.१ औषिक निर्मिती केंद्राच्या स्थिर खर्चाची परिगणना या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारे वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि तो क्षमता आकारांतर्गत मासिक तत्त्वावर वसूल करण्यात येईल. निर्मिती केंद्रासाठी देय असलेल्या एकूण क्षमता आकारांची विभागणी त्याच्या लाभधारकांमध्ये निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित हिश्श्याच्या किंवा वाटणीच्या टक्केवारीत करण्यात येईल. क्षमता आकार एक वर्षाच्या दोन भागांत वसूल करण्यात येतील, म्हणजेच, उच्च मागणी हंगाम (तीन महिन्यांचा कालावधी) आणि कमी मागणी हंगाम (उर्वरित नऊ महिन्यांचा कालावधी), आणि प्रत्येक हंगामात खालीलप्रमाणे दोन भाग असतील उदा. महिन्याच्या कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार आणि महिन्याच्या कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार :

वर्षासाठी क्षमता आकार (CC_v) = उच्च मागणी असणाऱ्या हंगामाच्या तीन महिन्यांसाठीच्या क्षमता आकारांची बेरीज + कमी मागणी असणाऱ्या हंगामाच्या नऊ महिन्यांसाठीच्या क्षमता आकारांची बेरीज

५०.२ औषिक निर्मिती केंद्राला कॅलेण्डर महिन्यासाठी देय असलेल्या क्षमता आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

महिन्यासाठी क्षमता आकार (CC_m) = महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार (CC_p) + महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार (CC_{op})

जेथे,

उच्च मागणी असणारा हंगाम:

$$CC_{p1} = (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)$$

$$CC_{p2} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMP2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$$

$$CC_{p3} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMP3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})\}$$

$$CC_{op1} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMPop1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)\}$$

$$CC_{op2} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMPop2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$$

$$CC_{op3} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMPop3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})\}$$

कमी मागणी असलेला हंगाम:

$CC_{p1} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)\}$
 $CC_{p2} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMP2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$
 $CC_{p3} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMP3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})$
 $CC_{p4} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{3}\right) \times \left(\frac{PAFMP4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3})$
 $CC_{p5} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{5}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4})$
 $CC_{p6} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{2}\right) \times \left(\frac{PAFMP6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5})$
 $CC_{p7} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{7}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6})$
 $CC_{p8} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{2}{3}\right) \times \left(\frac{PAFMP8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p7})$
 $CC_{p9} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{3}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMP9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7} + CC_{p8})$

 $CC_{op1} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)\}$
 $CC_{op2} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMP2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$
 $CC_{op3} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMP3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})$
 $CC_{op4} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{3}\right) \times \left(\frac{PAFMP4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3})$
 $CC_{op5} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{5}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4})$
 $CC_{op6} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{2}\right) \times \left(\frac{PAFMP6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5})$
 $CC_{op7} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{7}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMP7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6})$
 $CC_{op8} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{2}{3}\right) \times \left(\frac{PAFMP8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7})$
 $CC_{op9} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{3}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMP9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7} + CC_{op8})$

परंतु असे की, निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणामुळे बंद असल्यास, निर्मिती कंपनीला केवळ संचालन व देखभाल खर्च आणि कर्जावरील व्याजाच्या वसुलीस परवानगी देण्यात येईल. जेथे,

$(CC_m) = \text{महिन्यासाठी क्षमता आकार}$

(CC_p) = महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

(CC_{op}) = महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

CC_{pn} = विशिष्ट हंगामाच्या एन महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

CC_{opn} = विशिष्ट हंगामाच्या एन महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

AFC = वार्षिक स्थिर खर्च

$PAFM_{pn}$ = हंगामातील एन महिन्याच्या अखेरपर्यंत कमाल मागणी असणाऱ्या तासांमध्ये साध्य केलेला संयत्र उपलब्धता घटक

$PAFM_{opn}$ = हंगामातील एन महिन्याच्या अखेरपर्यंत कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांमध्ये साध्य केलेला संयत्र उपलब्धता घटक

$NAPAF$ = प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटक

५०.३ एका महिन्यातील “कमाल मागणी असणाऱ्या” आणि “कमाल मागणी नसणाऱ्या” तासांसाठी प्रमाणकानुसार संयत्र उपलब्धता घटक या विनियमांच्या विनियम ४६.१ आणि ४६.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या एनपीएएफच्या सममूल्य असेल. दिवसातील “कमाल मागणी असणाऱ्या” आणि “कमाल मागणी नसणाऱ्या” तासांची संख्या अनुक्रमे चार आणि वीस असेल. एका दिवसातील कमाल मागणी असणारे आणि कमाल मागणी नसणारे तास एसएलडीसीकडून किमान एक आठवडा आधी घोषित करण्यात येतील. राज्यातील उच्च मागणीचा हंगाम (तीन महिन्यांचा कालावधी, लागोपाठ किंवा अन्यथा) आणि कमी मागणीचा हंगाम (नऊ महिन्यांचा कालावधी, लागोपाठ किंवा अन्यथा) एसएलडीसीकडून किमान सहा महिने आधी घोषित करण्यात येईल.

परंतु असे की, संबंधित हितसंबंधितांचे अभिप्राय उचितपणे विचारात घेऊन, एसएलडीसी, राज्यातील कमाल मागणी असणारे तास आणि उच्च मागणीच्या हंगामाचा मेळ घालून, कमाल मागणीचे तास आणि उच्च मागणीचा हंगाम घोषित करील.

५०.४ हंगामातील कमाल मागणी असणाऱ्या आणि कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांतील (उच्च मागणी हंगाम किंवा कमी मागणी हंगाम, जसे असेल तसे) प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटकाच्या (एनपीएएफ) तुलनेत कमी साध्य केलेल्या

किंवा ज्यादा साध्य केलेल्या क्षमतेच्या परिणामस्वरूप होणारी क्षमता आकारांची कोणतीही कमी वसुली किंवा ज्यादा वसुली, अन्य हंगामातील कमाल मागणी असणाऱ्या आणि कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांतील प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटकाच्या तुलनेत कमी साध्य केलेल्या आणि ज्यादा साध्य केलेल्या क्षमतेशी, समायोजित करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, एखाद्या हंगामामध्ये, एनएपीएएफच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या कमाल मागणी नसणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या वसुलीतील तुटीची भरपाई, ज्यादा साध्य केलेल्या संयत्र उपलब्धता घटकाशी (पीएएफ), असल्यास, आणि त्या हंगामातील कमाल मागणी असणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या आनुषंगिक प्रतिकात्मक ज्यादा वसुलीशी, करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, एखाद्या हंगामामध्ये, एनएपीएएफच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या कमाल मागणी असणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या वसुलीतील तुटीची भरपाई, ज्यादा साध्य केलेल्या संयत्र उपलब्धता घटकाशी (पीएएफ), असल्यास, आणि त्या हंगामातील कमाल मागणी नसणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या आनुषंगिक प्रतिकात्मक ज्यादा वसुलीशी, करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु असेही की, विनियम ४६.१ आणि ४६.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या उपलब्धतेच्या लक्ष्यांकावर संपूर्ण क्षमता आकार वसुलीयोग्य असतील आणि उपलब्धता लक्ष्यांकाच्या पातळीपेक्षा कमी असणाऱ्या क्षमता आकारांची वसुली, कमी उपलब्धतेसाठीची कारणे काहीही असली किंवा नसली तरीही, यथाप्रमाण तत्त्वावर करण्यात येईल आणि उपलब्धतेच्या मर्यादेपर्यंतचा अपवाद वगळता क्षमता आकाराचा कोणताही भाग वसुलीयोग्य राहणार नाही.

परंतु असे की, शून्य उपलब्धतेवर, कोणताही क्षमता आकार देय राहणार नाही.

बी. ऊर्जा आकार

५०.५ ऊर्जा आकारांमध्ये प्राथमिक इंधन व दुय्यम इंधनाच्या निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याच्या खर्चासह समावेश असेल व हा खर्च कॅलेण्डर महिन्यामध्ये एकस-पॉवर प्लान्ट तत्त्वावर लाभधारकांना त्या महिन्याच्या ऊर्जा आकाराच्या दराने (इंधन किंमत समायोजनासह) पुरवठा करावयाच्या एकूण निर्धारित ऊर्जेच्या आधारे खालील सूत्रानुसार काढण्यात येईल:

ऊर्जा आकार (रुपये) = ऊर्जा आकारांचा 'रुपये प्रति युनिट' मधील दर x निर्धारित निर्मितीशी अनुरूप संबंधित महिन्यातील युनिट्स मधील बाहेर पाठविलेली एक्स बस ऊर्जा.

५०.६ 'रुपये प्रति युनिट' मधील ऊर्जा आकारांच्या दरांची (इसीआर) परिगणना तीन दशांश स्थानांपर्यंत करण्यात येईल आणि हा दर एक्स बस विजेचे एक युनिट पाठविण्यासाठी (डिलिव्हरी) लागणाऱ्या प्रमाणकानुसार प्रमुख व दुय्यम इंधन परिमाणावरील खर्चाच्या बेरजेइतका असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n]}{[1 - (AUX_n)]} \quad (\text{Rs/kWh})$$

जेथे P_p = प्रमुख इंधन म्हणजे कोळसा किंवा लिंगनाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन आणि चुनखडी, लागू असल्यास, यांची रुपये/किलोग्रॅम किंवा रुपये/घनमीटर किंवा रुपये/लिटर, जसे असेल तसे, मधील निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्यासह संपूर्ण खर्च

$(Q_p)_n$ = किलोग्रॅम किंवा लिटर किंवा घनमीटर मध्ये, जसे असेल तसे, निर्मिती टर्मिनलमध्ये एक युनिट विजेच्या निर्मितीसाठी लागणाऱ्या प्रमुख इंधनाचे परिमाण, ज्याची परिगणना प्रमाणकानुसार केंद्रातील एकूण उष्मांक दर (वजा कोळसा /लिंगनाइटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांसाठी दुय्यम इंधन तेलाने निर्माण केलेली उष्णता) आणि पुरवठादाराने आकारलेल्या देयकानुसार कोळसा/ लिंगनाइट किंवा वायू आणि द्रव इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्यातून प्रत्यक्ष स्टॉकिंग तोटा वजा करून, त्याच्या आधारे करण्यात येईल.

(ए) “३०० किलो कॅलरी/किलोग्रॅमच्या कॅलरीफिक मूल्याच्या कमाल तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, पुरवठादाराने केलेल्या आकारणीप्रमाणे” आणि “निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणी प्राप्त झाल्याप्रमाणे” या दोहोंमधील कोळशाच्या कॅलरीफिक मूल्यामधील प्रत्यक्ष तोटा; आणि

(बी) खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी ८५ किलो कॅलरी/किलोग्रॅम आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी

१२० किलो कॅलरी/किलोग्रॅमचा कमाल स्टॉकिंग तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून प्रत्यक्ष स्टॉकिंग तोटा;

P_s = दुर्यम इंधन-तेलाचा रुपये/मिली लिटर मधील उतरवणुकीसह खर्च

$(Q_s)_n$ = विनियम ४६.११ आणि ४६.१२ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे, दुर्यम इंधन-तेलाचे मिली लिटर/युनिट मधील प्रमाणकानुसार परिमाण, आणि

AUX_n = विनियम ४६.१३ ते ४६.१७ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

परंतु असे की, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्राथमिक इंधन आणि दुर्यम इंधनाची निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्याच्या खर्चासह, मागील तीन महिन्यांतील प्राथमिक आणि दुर्यम इंधनाच्या प्रत्यक्ष भारांकित सरासरी खर्चावर आधारीत असेल, आणि मागील तीन महिन्यांचा पोहोचणीसह खर्च नसल्यास, विद्यमान केंद्रासाठी ज्या कालावधीसाठी वीज दर निश्चित करावयाचा आहे त्या कालावधीच्या मागील पहिल्या महिन्यातील आणि नवीन निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत लगोलगच्या मागील तीन महिन्यातील, प्राथमिक इंधन आणि दुर्यम इंधनाची अगदी अलीकडील खरेदी किंमत विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, इंधनाचा पोहोचणी करण्याच्या खर्चासह म्हणजे कोळसा, लिंगनाईट किंवा गॅस निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचवण्याच्या खर्चासह एकूण खर्च होय आणि त्यामध्ये स्वामित्वधन, लागू असलेले कर व शुल्क, लागू असलेले धुलाई आकार, यासहित इंधनाचा दर्जा/गुणवत्ता/कॅलरीफिक मूल्य, रेल्वे/रस्ते/गॅस-पाइप वाहिनी किंवा अन्य कोणत्याही मार्गाने होणाऱ्या वाहतुकीचा खर्च, त्रयस्थ पक्षाच्या नमुना परिक्षणाचे आकार यास अनुरूप असलेल्या आधारभूत इंधन किंमतीचा समावेश असेल आणि ऊर्जा आकाराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, विनियम ४६.१८ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे त्या महिन्या दरम्यान इंधन पुरवठा कंपनीने पाठविलेल्या इंधन परिमाणाच्या टक्केवारीत, प्रमाणकानुसार वाहतुकीतील व हाताळणीचे तोटे विचारात घेण्यात येतील;

परंतु असे की, वेगवेगळ्या स्त्रोतांपासूनच्या इंधनांच्या मिश्रणाच्या बाबतीत, प्राथमिक इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याची भारांकित सरासरी मिश्रणाच्या गुणोत्तराच्या यथाप्रमाणात काढण्यात येईल.

परंतु असेही की, इंधन पुरवठादारांकडून दंडापोटी मिळालेल्या कोणत्याही रकमेसह कोणताही कर व शुल्काचा परतावा, इंधन खर्चामध्ये समायोजित करणे आवश्यक राहील;

परंतु असेही की, देयके तयार करणे/इंधन अधिभार आकारणीच्या प्रयोजनासाठी ऊर्जा आकारांची परिगणना, प्रत्येक संचाच्या निर्धारित वीज निर्मितीवर आधारित भारांकित सरासरी दराने केंद्र-निहाय/संच-निहाय, करण्यात येईल.

५०.७ इंधनांच्या किंमती किंवा उष्मांक मूल्यात होणाऱ्या बदलांमुळे इ सी आर चे (इंधन अधिभार समायोजन) समायोजन

वीज निर्मिती केंद्रासाठी निर्मिती कंपनीने खरेदी केलेल्या कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या साठ्याचे सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य (जीसीव्ही) आणि कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधन खरेदी करण्यासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्याचा भारांकित सरासरी खर्च, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे, मान्यता दिलेल्या मूल्यांच्या तुलनेत, प्रत्यक्ष साठवणुकीतील हानि, ८५ किलो कॅलरी/ किलोग्रॅम किंवा १२० किलो कॅलरी/ किलोग्रॅम कमाल हानिच्या मर्यादित, वजा करून पुरवठादाराने केलेल्या आकारणीनुसार कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाची किंमत व एकूण कॅलरीफिक मूल्य यातील तफावतीचे समायोजन मासिक तत्वावर करण्यात येईल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी त्यांच्या देयकांमध्ये आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्राथमिक आणि दुय्यम इंधनाच्या आधारभूत किंमतीनुसार ऊर्जा आकारांचा दर आणि इंधन अधिभार वेगवेगळा निर्देशित करील;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी निर्मिती केंद्राच्या लाभधारकांना एकूण कॅलरीफिक मूल्याचे (जीसीव्ही) मापदंड आणि प्रत्येक प्रकारच्या इंधनाची किंमत, म्हणजेच, देशांतर्गत कोळसा, आयात केलेला कोळसा, ई-ऑक्शन कोळसा, लिग्नाइट, नैसर्गिक वायू, आरएलएनजी, द्रव इंधन इ. चा तपशील, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्याप्रमाणे देईल;

परंतु असेही की, कोळशावर आधारित औषिक निर्मिती केंद्राने, इंधनाच्या टंचाईमुळे किंवा मिश्रणाच्या माध्यमातून किफायतशीर संचालनाच्या इष्टतम वापरासाठी, निर्मिती कंपनी आणि लाभधारकांनी त्यांच्या वीज खरेदी करारामध्ये

मान्य केलेल्या इंधन पुरवठ्याच्या स्त्रोतापेक्षा अन्य पर्यायी स्त्रोताचा पूर्णतः किंवा अंशतः वापर केल्यास, निर्मिती केंद्राला इंधन पुरवठ्याच्या पर्यायी स्त्रोताच्या वापरास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असेही की, अशा प्रकरणी, वीज खरेदी करारामध्ये विशेषत्वाने अन्यथा मान्य केले नसल्यास, लाभधारकांच्या पूर्व-परवानगीची पूर्व-अट असणार नाही.

परंतु असेही की, इंधनाच्या पर्यायी स्त्रोताची भारांकित सरासरी किंमत आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्राथमिक आणि दुयम इंधनाच्या आधारभूत किंमतीच्या ५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असणार नाही.

परंतु असेही की, जेथे इंधन पुरवठ्याच्या पर्यायी स्त्रोतांचा वापर केल्यावर इंधनाच्या भारांकित सरासरी किंमतीवर आधारीत ऊर्जा आकाराचा दर, आयोगाने त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या आधारभूत ऊर्जा आकार दराच्या ५ टक्क्यांपेक्षा जास्त होत असल्यास, किमान तीन दिवस आधी लाभधारकांची संमती घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, लाभधारकांशी पूर्व-विचारविनिमय करून इंधनाच्या पर्यायी स्त्रोतांचा वापर करण्याचा पर्याय स्वीकारला नसल्यास, विनियम ५०.२ नुसार वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीकरिता उपलब्धतेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती कंपनीस इंधनाच्या अनुपलब्धतेमुळे कमी झालेल्या उपलब्धतेच्या मर्यादेपर्यंत मानीव उपलब्धता विचारात घेण्याचा हक्क राहील.

परंतु असेही की, आयात केलेल्या कोळशाबरोबर देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणाचे गुणोत्तर, इ-ऑक्शन कोळशाचे प्रमाण आणि पुरवठादाराने केलेल्या आकारणीनुसार इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याची भारांकित सरासरी, यांचा वेगळा तपशील, संबंधित महिन्याच्या देयकासोबत देण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीच्या संकेत-स्थळावर देखील देयकाच्या प्रती आणि एकूण कॅलरीफिक मूल्यांच्या मापदंडांचा तपशील व इंधनाची किंमत म्हणजेच, देशांतर्गत कोळसा, आयात केलेला कोळसा, इ-ऑक्शन कोळसा, लिग्नाइट, नैसर्गिक वायू, आरएलएनजी, द्रव इंधन इ. ची किंमत, आयात केलेल्या कोळशाबरोबर देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणाचे गुणोत्तर, इ-ऑक्शन कोळशाचे प्रमाण इ. चा तपशील मासिक तत्वावर प्रदर्शित करण्यात येईल, आणि त्यांच्या संकेत-स्थळावर तीन महिन्यांच्या कालावधीसाठी हा तपशील उपलब्ध करून देणे आवश्यक राहील.

सी प्रोत्साहन-अधिदान

५०.८ या विनियमांच्या विनियम ४६.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, प्रत्येक हंगामामध्ये (उच्च मागणी हंगाम किंवा कमी मागणी हंगाम, जसे असेल तसे), संचयी तत्त्वावर, कमाल मागणी असलेल्या तासांच्या दरम्यान संयंत्र भार घटकाच्या लक्ष्यांकास अनुरूप एक्स-बस ऊर्जपेक्षा जास्त झालेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मितीसाठी ५०.० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहील आणि कमाल मागणी नसलेल्या तासांच्या दरम्यान संयंत्र भार घटकाच्या लक्ष्यांकास अनुरूप एक्स-बस ऊर्जपेक्षा जास्त झालेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मितीसाठी २५.० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहील.

५१ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता आकार, ऊर्जा आकार आणि लिज भाडे यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

५१.१ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारे, वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि त्यांची वसुली, क्षमता आकार (प्रोत्साहन-अधिदान समाविष्ट असलेल्या) आणि ऊर्जा आकाराखाली, मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल व हे आकार लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित हिश्श्याच्या प्रमाणात, देय राहील.

५१.२ क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या माध्यमातून वसूल करावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांशिवाय, लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या हिश्श्याच्या प्रमाणात लिजचे भाडे व जल स्वामित्वधन देखील मासिक तत्त्वावर, देय राहील.

५१.३ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला एका कॅलेंडर महिन्यात देय असलेला क्षमता आकार (प्रोत्साहन अधिदानासह) खालीलप्रमाणे असेल:-

AFC x 0.5 x NDM / NDY x (PAFM / NAPAF) (in Rupees)

जेथे

AFC = संबंधित वर्षाकरिता विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला वार्षिक स्थिर खर्च, रुपयांमध्ये

NAPAF = प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

NDM = महिन्यातील दिवसांची संख्या

NDY =

वर्षातील दिवसांची संख्या

PAFM =

संबंधित महिन्यात साध्य केलेला संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

५१.४ PAFM ची परिगणना खालील सूत्राप्रमाणे करण्यात येईल.

N

$$PAFM = 100 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{ N \times IC \times (1 - AUX) \} \%$$

जेथे,

AUX = प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, टक्केवारीमध्ये

DC = महिन्यातील i^{th} दिवसाकरिता केंद्र कमीत कमी तीन तासांसाठी पुरवू शकेल अशी (एक्स-बस मेगावॅट मधील) घोषित क्षमता, जी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने तो दिवस संपल्यानंतर प्रमाणित केली असेल.

IC = संपूर्ण निर्मिती केंद्राची (मेगावॅट मधील) स्थापित क्षमता

N = महिन्यातील दिवसांची संख्या

५१.५ प्रत्येक लाभधारकाकडून, परिगणना करण्यात आलेल्या ऊर्जा आकाराच्या दराने, एका कॅलेंडर महिन्यात लाभधारकाला एक्स-बस तत्त्वावर पुरवठा करण्यात आलेल्या एकूण ऊर्जेसाठी, ऊर्जा आकार देय असतील. एका महिन्यासाठी निर्मिती कंपनीला देय असणारे एकूण ऊर्जा आकार खालीलप्रमाणे असतील:-

Energy Charges in Rs = (Energy Charge Rate in Rs. / kWh) x {Scheduled Energy (ex-bus)} for the month in kWh

५१.६ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता, एक्स-बस तत्त्वावर ऊर्जा आकारांचा दर (इसीआर) प्रति युनिट रूपयांमध्ये तीन दशांश स्थळांपर्यंत खालील सूत्रानुसार निश्चित करण्यात येईल:-

$$ECR = AFC \times 0.5 / \{ DE \times (1 - AUX) \}$$

जेथे,

DE = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता युनिटमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली वार्षिक डिझाईन ऊर्जा, जी खालील विनियम ५१.७ च्या अधीन राहून असेल.

५१.७ एका वर्षादरम्यानची जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची विक्रीयोग्य नियोजित ऊर्जा, जर निर्मिती कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे, डिझाईन ऊर्जेपेक्षा (एक्स-बस) कमी असेल तर, निर्मिती कंपनीकडून दाखल करण्यात आलेल्या याचिकेवर आवर्ती (रोलिंग) तत्त्वावर खालीलप्रमाणे कार्यवाही करण्यात येईल : -

(एक) वार्षिक स्थिर खर्चाच्या पन्नास टक्क्यांच्या तुलनेत ऊर्जा आकारामधील तूट सहा समान हप्त्यांमध्ये वसुल करण्याची परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष वीज निर्मिती डिझाईन ऊर्जेपेक्षा जलविज्ञान घटकामुळे (हायडॉलॉजी फॅक्टर) ४ वर्षे सातत्याने कमी होत राहिली असेल तर, निर्मिती कंपनी केंद्राच्या डिझाईन ऊर्जेत सुधारणा करण्यासाठी संबंधित जलविज्ञान माहितीसह केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाशी संपर्क साधेल.

(दोन) आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीदरम्यान विक्रीयोग्य डिझाईन ऊर्जेपेक्षा (एक्स-बस) विक्रीयोग्य निर्धारित ऊर्जा (एक्स-बस) कमी असल्यामुळे ऊर्जा आकारामध्ये झालेली कोणतीही तूट, जी निर्मिती केंद्राच्या नियंत्रणाबाहेर असेल आणि जी सदर नियंत्रण कालावधी दरम्यान वसूल करण्यात आलेली नसेल, या विनियमांच्या खंड (एक) नुसार वसूल करण्यात येईल.

५१.८ विनियम ५१.६ मध्ये परिगणना केलेला, जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांचा ऊर्जा आकाराचा दर (इसीआर), प्रति युनिट नव्वद पैशांपेक्षा जास्त असेल, आणि एका वर्षातील प्रत्यक्ष विक्री-योग्य ऊर्जा { DE x (१ - AUX) } kWh, पेक्षा जास्त असेल तर, वरील पेक्षा जास्त असलेल्या ऊर्जेसाठी देयकात फक्त प्रति युनिट एकशे वीस (१२०) पैसे ऊर्जा आकार लावण्यात येईल;

५१.९ एमएसएलडीसी लाभधारकांशी विचारविनिमय करून, उपलब्ध म्हणून घोषित करावयाच्या सर्व ऊर्जाच्या इष्टतम वापरासाठी, जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वेळापत्रकास अंतिम स्वरूप देईल, ज्याची आखणी सर्व लाभधारकांना करण्यात आलेल्या विद्युत केंद्रातील त्यांच्या संबंधित वाटपांच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

५२ पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्रे

५२.१ विद्यमान पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत केंद्रासाठी देयके तयार करण्याची पद्धती आयोगाने याआधी मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारानुसार असेल आणि ती या विनियमांनुसार नसेल.

५२.२ १ एप्रिल, २०२० नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु करणाऱ्या पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत केंद्राच्या स्थिर खर्चाची परिगणना वार्षिक तत्त्वावर या विनियमांतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे करण्यात येईल, आणि त्याची क्षमता आकार म्हणून मासिक तत्त्वावर वसुली करण्यात येईल.

५२.३ निर्मिती केंद्राच्या विक्रीयोग्य क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित वाटणीच्या प्रमाणात लाभधारकांकडून क्षमता आकार देय राहतील;

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राच्या पहिल्या संचाचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक आणि निर्मिती केंद्राचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक या कालावधी दरम्यानच्या देय क्षमता आकारांच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्र पूर्ण करण्यासाठी झालेल्या खर्चाच्या अगदी अलीकडील अंदाजाच्या आधारे वार्षिक स्थिर खर्च काढण्यात येईल.

५२.४ पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला एका कॅलेण्डर महिन्यासाठी देय असलेले क्षमता आकार पुढीलप्रमाणे असतील :

(AFC x NDM / NDY) (रुपयामध्ये), जर एका महिन्यामधील प्रत्यक्ष वीज निर्मिती ही निर्मिती केंद्राने त्या महिन्यामध्ये वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेपेक्षा जास्त किंवा ७५ टक्क्यांइतकी असेल, आणि

{(AFC x NDM / NDY) x (त्या महिन्यामध्ये सर्वोच्च मागाणी तासां दरम्यानची प्रत्यक्ष निर्मिती / त्या महिन्या दरम्यान निर्मिती केंद्राने वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेच्या ७५ टक्के) (रुपयामध्ये)}, जर एका महिन्यामधील प्रत्यक्ष वीज निर्मिती ही निर्मिती केंद्राने त्या महिन्यामध्ये वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल.

जेथे,

AFC = त्या वर्षासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला वार्षिक स्थिर खर्च, रुपयामध्ये;

NDM = त्या महिन्यामधील दिवसांची संख्या

NDY = त्या वर्षामधील दिवसांची संख्या;

परंतु असे की, त्या वर्षादरम्यानची प्रत्यक्ष निर्मिती आणि केंद्राने वापरलेली प्रत्यक्ष पम्पिंग ऊर्जा यांच्या आधारे वर्षाच्या अखेरीस समायोजन करण्यात येईल;

५२.५ लाभधारकाला डिझाइन ऊर्जेपेक्षा जास्त पुरवठा करावयाच्या एकूण नियोजित ऊर्जेशिवाय खालच्या पातळीवरील जलाशयातून उंच पातळीवरील जलाशयामध्ये

पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्के ऊर्जेसाठी, प्रत्येक लाभधारकाकडून एक्स पॉवर प्लान्ट तत्वावर प्रति युनिट २० पैसे या सरासरी ऊर्जा आकारा इतक्या एकाच दराने (फलॉट दराने), ऊर्जा आकार देय राहतील.

५२.६ निर्मिती कंपनीला एका महिन्यासाठी देय असलेले ऊर्जा आकार खालीलप्रमाणे असतील :-

= $0.20 \times \{ \text{Energy generated (ex-bus) for the month in kWh} - (\text{Design Energy for the month (DE}_m) + 75\% \text{ of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir for the month}) \}$,

जेथे,

DE_m = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता त्या महिन्यासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली युनिटमधील डिझाईन ऊर्जा

परंतु असे की, एका महिन्यामध्ये निर्मिती केलेली ऊर्जा, त्या महिन्यातील डिझाईन ऊर्जेशिवाय खालच्या पातळीवरील जलाशयातून उंच पातळीवरील जलाशयामध्ये पाणी खेचण्यासाठी त्या महिन्यात वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्के ऊर्जपेक्षा कमी निर्माण झाल्यास, लाभधारकाकडून देय असणारे ऊर्जा आकार शून्य असतील.

५२.७ निर्मिती कंपनी, वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये सोडलेले नैसर्गिक पाणी आणि उंच पातळीवरील जलाशयाची पाण्याची पातळी आणि खालच्या पातळीवरील जलाशयाची पाण्याची पातळी यांची, तासागणिक तत्वावर दैनंदिन नोंद ठेवील.

५२.८ वीज निर्मात्याने पाण्याच्या नैसर्गिक प्रवाहासह उपलब्ध असलेल्या पाण्याने सर्वोच्च मागणी तासात जास्तीत जास्त पुरवठा करण्याची आवश्यकता राहील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, कोणत्याही वैध कारणाशिवाय हेतू-पुरस्सर किंवा अन्यथा, सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीदरम्यान खालच्या पातळीवरील जलाशयातील पाणी वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पम्पाने खेचत नसल्याचे किंवा त्याच्या क्षमतेइतकी वीज निर्मिती करीत नसल्याचे किंवा पाण्याचा नैसर्गिक प्रवाह वाया घालवत असल्याचे सिध्द झाले तर, त्या दिवसाचा क्षमता आकार लाभधारकाकडून देय राहणार नाही;

परंतु आणखी असे की या प्रयोजनासाठी, नियोजित आणि सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र एका वर्षात १५ टक्क्यांपर्यंत बंद ठेवण्याचा कालावधी (outages) हा, सर्वोच्च मागणी नसलेल्या

कालावधीदरम्यान खालच्या पातळीवरील जलाशयातून वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पम्पाने पाणी न खेचण्यासाठीचे किंवा पम्पाने खेचलेल्या पाण्याची किंवा पाण्याच्या नैसर्गिक प्रवाहाची ऊर्जा वापरून, वीज निर्मिती न करण्यासाठीचे वैध कारण असल्याचे समजण्यात येईल;

परंतु असेही की, एका वर्षात एकूण यांत्रिक बंद (आउटेज) १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त झाल्यास वर्षभरात वसूल केलेले एकूण क्षमता आकार खालील पद्धतीने यथाप्रमाण तत्वावर समायोजित करण्यात येतील :-

$$(ACC)_{adj} = (ACC)_R \times (1 - ATO) / 85$$

जेथे,

$$(ACC)_{adj} = \text{समायोजित केलेले वार्षिक क्षमता आकार}$$

$$(ACC)_R = \text{वसूल केलेले वार्षिक क्षमता आकार}$$

$$ATO = \text{सक्तीच्या आणि नियोजित आउटेजसह त्या वर्षातील एकूण आउटेजीज टक्केवारीमध्ये;}$$

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने, राज्य ग्रिड संहिते अंतर्गत ठरवून दिलेल्या काल व परिमाण मापन (शेडयुलिंग) पद्धतीच्या धर्तीवर दिवसाच्या सर्व काल-गटांसाठी डे-अहेड तत्वावर त्यांच्या यंत्राची उपलब्धता दररोज घोषित करण्याची आवश्यक राहील.

५३ घोषित क्षमता सिध्द करून दाखविणे

५३.१ एमएसएलडीसी जेव्हा विचारणा करील तेव्हा विद्युत निर्मिती कंपनीला त्यांच्या निर्मिती केंद्राची घोषित क्षमता सिध्द करून दाखवावी लागेल.

५३.२ जर निर्मिती कंपनी घोषित क्षमता सिध्द करू शकली नाही, तर निर्मिती कंपनीला देय असलेले वार्षिक स्थिर आकार, दंड म्हणून कमी करण्यात येतील.

५३.३ दिवसाच्या कोणत्याही कालावधी/गटाकरिता पहिल्या चुकीच्या घोषणेकरिता दंडाची रक्कम दोन दिवसाच्या स्थिर आकारांइतकी राहील.

५३.४ दुसऱ्या चुकीच्या घोषणेसाठी दंड चार दिवसांच्या स्थिर आकारांइतका तर वर्षातील पुढील चुकीच्या घोषणांसाठी दंड हा भौमितिक श्रेणीत वाढत राहील.

५३.५ विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या कामाची नोंदवही (लॉगबुक) एमएसएलडीसी ला छाननीसाठी उपलब्ध राहील आणि या नोंदवहीमध्ये यंत्राच्या कार्यान्वयनाची व देखभालीची नोंद ठेवण्यात येईल.

५४ देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा

औष्ठिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार, ऊर्जा आकार, इंधन अधिभार समायोजन आणि प्रोत्साहन-अधिदान यांची देयके आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार यांची देयके व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर करण्यात येईल.

५५ तफावत आकार

५५.१ निर्मिती केंद्राच्या प्रत्यक्ष नक्त अंतःक्षेपण आणि नियोजित नक्त अंतःक्षेपणातील तफावत, आणि लाभाधारकांच्या प्रत्यक्ष नक्त वीज खेचणी आणि नियोजित नक्त वीज खेचणीतील तफावत, त्यांच्या संबंधित तफावतीनुसार हाताळण्यात येईल आणि अशा तफावतीसाठीच्या आकारांचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम ९ नुसार निर्मिती कंपनीने अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले तफावत आकार किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार निर्मिती कंपनीने अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले अतिरिक्त तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभाधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम ९ नुसार वितरण परवानाधारकांनी अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभाधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येतील.

परंतु असेही की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार वितरण परवानाधारकांनी अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले अतिरिक्त तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभाधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येणार नाहीत.

५५.२ प्रत्येक निर्मिती केंद्र आणि लाभधारकांची प्रत्यक्ष नक्त तफावत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशेबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार प्रत्यक्ष नक्त तफावत मोजण्यात येईल.

भाग- एफ : पारेषण

५६ व्याप्ती

५६.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याबरोबर करण्यात आलेल्या ठोक वीज पारेषण करार किंवा अन्य व्यवस्थेच्या अनुषंगाने, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेशाकरिता आणि वापराकरिता दर निश्चित करण्यासाठी या भागात समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील;

परंतु आणखी असे की, नवीन पारेषण परवानाधारकाने जर नियंत्रण कालावधी दरम्यान विद्यमान यंत्रणेमध्ये नवीन पारेषण यंत्रणेची भर घातली तर, आयोग, नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षाकरिता दरांची फेर-निश्चिती, अशा पारेषण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षासाठी एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी दाखल केलेली याचिका विचारात घेऊन, करील.

५६.२ अधिनियमांच्या कलम ३६ (१) च्या परंतुकांतर्गत, मधली (इंटरव्हिनिंग) पारेषण सुविधा वापरण्यासाठी पारेषण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या याचिकेच्या अनुषंगाने, दर, आकार, अटी आणि शर्ती विनिर्दिष्ट करताना या भागात अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीचे आयोग मार्गदर्शन घेईल.

५७ वीज दराचे भाग

५७.१ पारेषण परवानाधारकांच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेशासाठी व यंत्रणेचा वापर करण्यासाठीच्या पारेषण आकारांमध्ये खालीलपैकी कोणत्याही भागांचा किंवा त्यांच्या संयोगाचा (कॉम्बिनेशन) समावेश असेल.

- (ए) पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार;
- (बी) वार्षिक पारेषण आकार;
- (सी) पारेषण केलेल्या ऊर्जेसाठी प्रति युनिट आकार;
- (डी) रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार.

५७.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळविण्यासाठी अर्ज करण्याकरीता पात्र असलेल्या कोणत्याही व्यक्तीस पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या

आयोगाच्या विनियमांनुसार असा प्रवेश मिळविण्याचा हक्क राहील आणि या विनियमांत असा प्रवेश मिळविण्यासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आकारांचा भरणा करण्यास तो जबाबदार राहील.

स्पष्टीकरण - या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, ज्या व्यक्तीने पारेषण मुक्त प्रवेशासाठी पात्र असल्यामुळे पारेषण क्षमता हक्कांचे वाटप करण्यासाठी अर्ज केला आहे आणि असा प्रवेश मिळविण्यासाठी कामे करण्याचे मान्य केले आहे, अशा व्यक्तीस येथून पुढे 'इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता' म्हणून संबोधण्यात येईल, आणि त्यामध्ये, ज्याने वाटप करण्यात आलेल्या पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये वाढ करण्यासाठी अर्ज केला आहे अशा विद्यमान पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचाही, समावेश असू शकेल.

५७.३ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील प्रवेशासाठी समर्पित असलेल्या पारेषण वाहिन्या किंवा इतर पारेषण मालमत्ता उभारण्याचे काम करावे लागत असेल तर, पारेषण परवानाधारकास, अशा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपायोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी केलेल्या सर्व कामांवर झालेला वाजवी खर्च, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकारातून वसूल करण्याचा हक्क राहील.

५७.४ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या प्रवेशामुळे, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी संबंधित परंतु विनियम ५७.३ खाली न येणारी अशी अन्य कामे करणे आवश्यक असेल तेव्हा पारेषण परवानाधारक अशा कामांवर झालेला खर्च, विनियम ५७.१० नुसार, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात वार्षिक पारेषण आकारांतून वसूल करील.

५७.५ जर प्रवेश मिळविण्यासाठीची कोणतीही कामे इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने केली असतील तर, पारेषण परवानाधारकास अशी कामे करून घेण्यासाठी लावलेल्या कामगारांवरील खर्चाच्या १५% दराने पर्यवेक्षण आकार वसूल करण्याचा हक्क राहील आणि अशा कामासंबंधात पारेषण परवानाधारकाला अन्य कोणताही खर्च वसूल करण्याचा हक्क असणार नाही;

परंतु असे की, असे पर्यवेक्षण आकार संबंधित पारेषण परवानाधारकाच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाचा भाग राहील आणि ते इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने केलेले संचालन व देखभाल खर्च म्हणून मानण्यात येतील व संबंधित वर्षातील मालमत्तेच्या भांडवलीकरणात त्यांचे भांडवलीकरण करण्यात येईल.

५७.६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामांची देखभाल, पारेषण परवानाधारक आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यातील ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

५७.७ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामासाठीच्या खर्चाची रक्कम जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने अदा केली तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचा त्याने खर्च केलेल्या अशा कामांच्या घसारा वजा मूल्यावर हक्क राहील;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेश मिळावा म्हणून जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने कामे केली असतील तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर अशी कामे स्वतःकडे ठेवून घेण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला हक्क राहील.

५७.८ ठोक वीज पारेषण करारांतील अटीनुसार, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार खालीलपैकी कोणत्याही एका पद्धतीने वसूल करता येऊ शकेल:-

- (ए) प्रवेश मिळविण्याच्या वेळी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने एकाच वेळी रक्कम अदा करून; किंवा
- (बी) ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत अनेक हप्त्यात रक्कम अदा करून; किंवा
- (सी) वरील (ए) आणि (बी) च्या कोणत्याही संयोगाने (कॉम्बिनेशन).

५७.९ पारेषण परवानाधारक आणि इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यात इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी करावयाच्या कामांसंबंधी किंवा पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकाराबाबत जर कोणताही वाद निर्माण झाला तर तो आयोगाकडे किंवा ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य मंचाकडे अभिनिर्णयासाठी सादर करण्यात येईल.

५७.१० नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या वार्षिक पारेषण आकारातून नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरीता आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेची रक्कम वसूल करण्याची तरतूद असेल आणि त्यामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल:-

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च;
- (बी) घसारा;
- (सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज;

- (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज;
- (इ) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;
- (एफ) भागभांडवलावरील परतावा;
- (जी) आय कर

वजा:

- (एच) मुक्त प्रवेश आकारापासून उत्पन्न;
- (आय) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न ;
- (जे) या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मर्यादिपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांच्या भाग डी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, पारेषण परवानाधारकासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या खेळत्या भांडवलावरील आणि अनामत रकमेवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा, आणि आय कर या बाबीना परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड (महापारेषण कंपनी) च्या मालकीच्या आणि अन्य राज्यांमध्ये वीज नेणाऱ्या पारेषण वाहिन्यांच्या संबंधात एकूण महसुली गरजेचे घटक, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाचे विनियम आणि आदेशांनुसार पॉर्झन्ट ऑफ कनेक्शन (PoC) पारेषण आकाराच्या माध्यमातून वसूल करण्यात येत असल्यास, ते या विनियमांतर्गत निश्चित करण्यात आलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांमधून वसूल करण्यात येणार नाहीत;

परंतु असेही की, जर अशा कोणत्याही घटकांची वसुली राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या माध्यमातून यापूर्वीच करण्यात आली असेल तर, भविष्यातील वर्षासाठी महापारेषण कंपनीच्या एकूण महसुली गरजेमधून अशी जादा वसुली, संलग्न व्याजासह, लागू असेल त्याप्रमाणे, वजा करण्यात येईल;

परंतु असेही की, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी आयोगाकडून, प्रकरण-निहाय तत्वावर, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, परवानाधारकाकडून कोणत्याही पक्षकाराला, आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप, कोणत्याही कृतीच्या मानकांची पूर्तता न करण्यासाठी किंवा नुकसानीसाठी देय असलेले सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई यांची वसुली एकूण महसूली गरजेतून करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, पारेषण परवानाधारक, अशा अदा करण्यात आलेल्या किंवा देय असलेल्या दंड आणि नुकसानभरपाईचा, असल्यास, वेगळा तपशील ठेवेल आणि तो त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

५७.११ या विनियमांच्या भाग-बी नुसार पारेषण परवानाधारकाने एकूण महसूली गरज निश्चित करण्यासाठी केलेली याचिका किंवा स्पर्धात्मक पद्धतीने मंजूर करण्यात आलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांच्या बाबतीत, वार्षिक पारेषण आकार स्वीकारण्यासाठी केलेली याचिका, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे आयोगाकडून पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करण्यात येतील.

५८ तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

५८.१ नवीन पारेषण परवानाधारक, त्याच्या पारेषण मालमत्तांचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करण्याच्या अंदाजित दिनांकाच्या सहा महिने अगोदर तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

५८.२ नवीन पारेषण परवानाधारक, वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे प्रमाणित करण्यात आलेल्या, केलेला भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करण्याच्या दिनांकापर्यंत करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चावर आधारित, तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

परंतु असे की, याचिकेमध्ये अंदाजित भांडवली खर्च आणि अतिरिक्त भांडवली खर्च, जेथे लागू असेल तेथे, यासाठी मूळ गृहितकाचा तपशील समाविष्ट असेल.

५८.३ आयोगाकडून नवीन पारेषण परवानाधारकाला वाणित्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, तात्पुरता दर मंजूर करता येईल.

५८.४ वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकास, तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेचा आदेश निर्गमित झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांपेक्षा

जास्त विलंब होण्याची शक्यता असेल तर, पारेषण परवानाधारक, प्रकल्पाच्या कामाच्या सद्यस्थितीचा तपशील आणि प्रकल्प पूर्ण होण्यामागील विलंबाच्या कारणाचा तपशील देऊन, तात्पुरता वीज दर लागू राहण्याच्या वैधतेच्या वाढीकरिता याचिका सादर करु शकेल, जी आयोग काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर विचारात घेऊ शकेल.

५८.५ नवीन पारेषण परवानाधारक, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्याच्या आत, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे, अंतिम दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

५८.६ लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आवश्यक तपासणीच्या आधारे, आयोगाकडून, नवीन पारेषण परवानाधारकासाठी अंतिम दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

५८.७ आयोगाकडून तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा वार्षिक तत्वावर झालेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च जेव्हा, पाच किंवा अधिक टक्क्यांनी कमी झालेला असेल तेव्हा, पारेषण परवानाधारक जास्तीच्या भांडवली खर्चाशी अनुरुप वसूल केलेला जास्तीचा दर लाभधारकाला, संबंधित वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी प्रचलित असलेल्या स्टेट बँक ऑफ इंडियाच्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने परत करील.

५८.८ आयोगाकडून तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा, जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च, पाच किंवा अधिक टक्क्यांनी जास्त झालेला असतो, तेव्हा पारेषण परवानाधारक, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, भांडवली खर्चातील अशा घटीशी अनुरुप दरातील तूट लाभधारकांकडून, संबंधित वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने वसूल करील.

५९ भांडवल गुंतवणूक योजना

५९.१ पारेषण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, राज्यांतर्गत यंत्रणेच्या बळकटीसाठी व वाढीसाठी, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविण्यासाठी, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा करण्यासाठी, विश्वासार्हता, मिटरिंग, अतिभारामध्ये घट इ.करिता

नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवली गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक आयोगास मान्यतेसाठी सादर करील.

५९.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणुकीसाठीची कमीत कमी खर्चाची योजना असेल आणि भांडवल गुंतवणूकीच्या योजनेमध्ये रुपये दहा कोटी किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये ही योजना तयार करण्यात येईल.

५९.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये आवश्यक असलेली सर्व माहिती, तपशील आणि दस्तवेजांचा समावेश असेल व ही माहिती, उप-साधनांच्या संचांची (बेज) संख्या, ग्रिडच्या उप-केंद्रांची नावे, अंतर्गत भागांची रचना आणि ठिकाणे, उप-केंद्रांची क्षमता (एमव्हीए), पारेषण वाहिनीची लांबी (सर्किट- किलोमीटर) ज्यावरून प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज स्पष्ट होईल, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि ज्यांचा पारेषण आकारांवर परिणाम होऊ शकेल अशा अन्य बाबी, यांच्यासह असेल परंतु ती फक्त यांच्यापुरतीच मर्यादित असणार नाही.

५९.४ पारेषण परवानाधारकाची भांडवल गुंतवणूक योजना, केंद्रीय पारेषण कंपनीने आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणेसाठी विकसित केलेल्या पारेषण यंत्रणा योजना विचारात घेऊन, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी राज्य पारेषण कंपनीने विकसित केलेल्या पारेषण यंत्रणा योजनेशी सुसंगत असेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारक यांच्या विशिष्ट आवश्यकतेच्या आधारावर, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात आलेल्या कोणत्याही भांडवली खर्चासाठीच्या पुष्ट्यर्थ विनंतीच्या स्वरूपातील आवश्यक कागदोपत्री पुरावा आणि दिलेले उचित हमीपत्र सादर करण्यात येईल.

५९.५ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि पारेषण आकारांवर होऊ शकणारा संभाव्य परिणाम विचारात घेऊन, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण परवानाधारकाकडून बहु-वर्षीय एकूण महसूली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवल गुंतवणूक योजना विचारात घेईल.

५९.६ पारेषण परवानाधारक, एकूण महसूली गरज निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत किंवा कामगिरीच्या मध्यवधी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, जसे असेल तसे, आयोगाला भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांच्या प्रगतीचे मूल्यमापन

करण्यासाठी आवश्यक अशी माहिती म्हणजेच भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती व त्यासह अन्य माहिती, तपशील व दस्तऐवज सादर करील.

६० कामे करण्याचे निकष

६०.१ पारेषण परवानाधारकासाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे :-

(ए) वार्षिक पारेषण आकारांच्या पूर्ण वसुलीसाठी

(ए) ए सी यंत्रणा : ९८%

(बी) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि

एच व्ही डी सी बॅक टू बॅक केंद्रे : ९५%

(बी) भागभांडवलावरील परताव्याचा अतिरिक्त दर विचारात घेण्यासाठी

(ए) ए सी यंत्रणा : ९९%

(बी) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि

एच व्ही डी सी बॅक टू बॅक केंद्रे : ९६%

टीप १ :

उपलब्धता लक्ष्यांकपेक्षा कमी पातळीवरील उपलब्धतेकरिता वार्षिक पारेषण आकारांची वसुली यथाप्रमाण तत्त्वावर करण्यात येईल आणि उपलब्धता शून्य असताना कोणताही पारेषण आकार देय नसेल.

टीप २ :

उपलब्धता लक्ष्यांकाची परिगणना या विनियमांच्या सोबत जोडलेल्या **जोडपत्र-२** मधील कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल आणि त्यास एमएसएलडीसीकडून प्रमाणित करण्यात येईल.

परंतु असे की, ए सी यंत्रणेकरिता, प्रती वर्षी प्रत्येक भागाकरिता दोनदा पुरवठा बंद पडल्यास ग्राह्य धरण्यात येईल, आणि एका वर्षातील दोन वेळाच्या बंदनंतर, अशा प्रत्येक बंदसाठी त्या विशिष्ट भागाकरिता प्रत्यक्ष आउटेजशिवाय १२ तासांचे अतिरिक्त आउटेज विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर पारेषण बाबींच्या आउटेजमुळे निर्मिती केंद्रातून विजेचे निष्कासन करण्यावर विपरित परिणाम होत असेल तर आउटेज तासांना २ या गुणकाने गुणण्यात येईल;

परंतु असेही की, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दराची परिगणना विनियम २९ नुसार करण्यात येईल.

६१ संचालन व देखभाल खर्च

६१.१ विद्यमान आणि नवीन पारेषण परवानाधारकांकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष पारेषण परवानाधारकाच्या पारेषण वाहिन्यांची सर्कीट किलोमीटर मधील लांबी, आणि बेजची संख्या यांच्या आधारे खाली दाखविल्याप्रमाणे विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत:-

स्पष्टीकरण : या विनियमांतर्गत प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च लागू करण्याच्या प्रयोजनासाठी, 'बे' याचा अर्थ उपसाधनांचा संच जो पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रातील बसच्या ठिकाणापासून निघणाऱ्या पारेषण वाहिन्या, बस सेवन ब्रेकर्स, पोटेन्शिअल ट्रान्सफर्मर्स, पॉवर ट्रान्सफॉर्मर्स, कॅप्सिटर्स आणि ट्रान्सफर ब्रेकर आणि फीडर्स यासारख्या विद्युत उपकरणांना जोडण्यासाठी आवश्यक असेल. तसेच येथे संबोधित करण्यात आलेल्या बे मध्ये फक्त पारेषण उप-केंद्रात असलेल्या बे चा समावेश असेल आणि त्यातून निर्मिती केंद्रातील स्विचयार्ड मधील कोणतेही बेज, ज्यांची देखभाल करण्याची जबाबदारी सर्वसाधारणपणे निर्मिती कंपनीची असते, वगळण्यात येतील.

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षाच्या अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना करण्यासाठी, त्या वर्षात पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रात भर घालण्यात आलेल्या पारेषण वाहिन्यांच्या सर्कीट किलोमीटरच्या आणि बेजच्या संख्येच्या ५० टक्के, यांचा देखील विचार करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, मध्यावधी आढाव्यासह अचूक समायोजनाच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, कोणत्याही वर्षासाठी अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाच्या निकषांवर आणि याचिकाकर्त्याने भांडवलीकृत केलेल्या मालमत्तेच्या कागदोपत्री पुराव्यांवर आधारित, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, असतील;

परंतु असेही की, संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या परवानगीसाठी विचारात घेण्यात आलेल्या बेजच्या संख्येमधून वापरण्यात न आलेल्या बेजची संख्या वगळण्यात येईल.

६१.२ महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लि.(महापारेषण)साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
एचडीव्हीसी (रु. लाख)	२,९४६	२,२२१	२,२९९	२,३८०	२,४६४

होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
रु. लाख/सर्कीट किमी					
७६५ केव्ही	०.८६	०.८९	०.९३	०.९६	१.००
४०० केव्ही	०.६१	०.६३	०.६६	०.६८	०.७१
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.२४	०.२५	०.२६	०.२७	०.२८
६६ केव्ही आणि कमी	०.१५	०.१५	०.१६	०.१६	०.१७
रु लाख/ बे					
७६५ केव्ही	१५६.४०	१६२.४२	१६८.६७	१७५.१७	१८१.११
४०० केव्ही	१११.७३	११६.०३	१२०.४९	१२५.१३	१२९.९५
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१६.१९	१६.८१	१७.४६	१८.१३	१८.८३
६६ केव्ही आणि कमी	३.३८	३.५१	३.६५	३.७९	३.९४

६१.३ टाटा पॉवर कंपनी लि.- पारेषण (टीपीसी-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
रु. लाख/सर्कीट किमी					
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१.२४	१.२९	१.३३	१.३९	१.४४
रु लाख/ बे					
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	३२.३८	३३.६३	३४.९२	३६.२६	३७.६६
६६ केव्ही आणि कमी	६.७७	७.०३	७.३०	७.५८	७.८७

६१.४ अदानी इलेक्ट्रीसिटी मुंबई लि.- पारेषण (एइएमएल-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
रु. लाख/सर्कीट किमी					
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.७१	०.७४	०.७६	०.७९	०.८२
रु लाख/ बे					
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	३३.२८	३४.५६	३५.८९	३७.२७	३८.७०
६६ केव्ही आणि कमी	६.९६	७.२२	७.५०	७.७९	८.०९

६१.५ जयगड विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड.- (जेपीटीएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
रु. लाख/सर्कीट किमी					
४०० केव्ही	०.४४	०.४५	०.४७	०.४९	०.५१
रु लाख/ बे					
४०० केव्ही	७७.०४	८०.०९	८३.०९	८६.२९	८९.६१

६१.६ नवीन पारेषण परवानाधारक, अस्तित्वात असलेले अन्य पारेषण परवानाधारक आणि टीपीसी-पारेषण व एझएमएल-पारेषणसाठीच्या अतिरिक्त व्होल्टेजसाठी संचालन व देखभालीचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
एचडीव्हीसी (रु. लाख)	२,१४६	२,२२१	२,२९९	२,३८०	२,४६४
रु. लाख/सर्कीट किमी					
७६५ केव्ही	१.४६	१.५१	१.५७	१.६३	१.६९
४०० केव्ही	०.८४	०.८८	०.९१	०.९४	०.९८
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.२२	०.२३	०.२४	०.२५	०.२५
६६ केव्ही आणि कमी	०.१५	०.१५	०.१६	०.१६	०.१७
रु लाख/ बे					
७६५ केव्ही	१५६.४०	१६२.४२	१६८.६७	१७५.१७	१८१.११
४०० केव्ही	१४३.२५	१४८.७७	१५४.४९	१६०.४४	१६६.६२
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१४.०७	१४.६२	१५.१८	१५.७६	१६.३७
६६ केव्ही आणि कमी	३.३८	३.५१	३.६५	३.७९	३.९४

स्पष्टीकरण - “नवीन पारेषण परवानाधारक” म्हणजे पारेषण परवानाधारक ज्याला या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी किंवा त्यानंतर आयोगाने पारेषण परवाना मंजूर केला आहे आणि ज्यासाठी विनियम ६१.२ ते ६१.५ मध्ये संचालन व देखभाल निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले नाहीत.

६१.७ विनियम ६१.२ ते ६१.६ मध्ये बेजसाठी विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चास ०.७० ने गुणून काढण्यात आल्यानुसार जीआयएस बेजसाठी संचालन व देखभाल खर्चास परवानगी देण्यात येईल.

६१.८ पारेषण कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, पारेषण कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांच्या खर्च लाभाचे विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

६२ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

६२.१ पारेषण व्यवसायाच्या संबंधात आयोगाने मान्यता दिलेली वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम, पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक, वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या त्याच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल त्या नमुन्यामध्ये आयोगाला सादर करील.

६२.२ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून त्यांना भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (एच) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार;
- (आय) जाहिराती इ. पासून मिळणारे उत्पन्न;
- (जे) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;
- (के) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवरील परताव्यामधून केलेल्या गुंतवणुकीपासून मिळालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

६३ अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

पारेषण परवानाधारक जर त्याच्या मत्तांच्या इष्टतम उपयोगासाठी अधिनियमाच्या कलम ४१ अंतर्गत कोणताही अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसुलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतीयांश इतकी रक्कम, पारेषण परवानाधारकाच्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना करताना एकूण महसूली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक पारेषण व्यवसाय आणि अन्य व्यवसाय या दोहोंमध्ये संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरून करील आणि याबाबतचे वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, एकूण महसूली गरजेच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसोबत, आयोगास सादर करील;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसुलापेक्षा जास्त असेल तेव्हा, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसूली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालावयास परवानगी देण्यात येणार नाही.

६४ राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चितीकरण

६४.१ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा खर्च “एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टीटीएससी)” हा सर्व पारेषण परवानाधारकांची एकूण वार्षिक महसूली गरज असेल, जो नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षात पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून (टीएसयु) खालील सूत्रानुसार वसूल करण्यात येईल:

$$TTSC_{(t)} = \sum_{i=1}^n ARR_i$$

जेथे,

$TTSC_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील (t) वर्षातील संयुक्त एकूण पारेषण यंत्रणेचा खर्च

n = पारेषण परवानाधारकांची संख्या

ARR_i = नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरिता i^{th} पारेषण परवानाधारकासाठी आयोगाने मान्यता दिलेली वार्षिक महसूली गरज

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत पारेषणासाठीच्या स्पर्धात्मक बोलीच्या मार्गदर्शक सूचनानुसार हाती घेतलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांच्या बाबतीत, अशा प्रकल्पांसाठी उद्भूत (क्वोट) केलेली वार्षिक पारेषण सेवा आकारानुसारची एकूण महसुली गरज, एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चात (टीटीएससी) समाविष्ट करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.

६४.२ नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक (t) वर्षातील १२ महिन्यांच्या कालावधीकरीता पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने (टीएसयु) अंदाजित केलेली एकाच वेळी असलेली (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (सीपीडी) आणि एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (एनसीपीडी) यांच्या सरासरी इतक्या असलेल्या आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांना आयोग वार्षिक मंजुरी देईल, जे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा “क्षमता वापर” दर्शवतील आणि त्यानुसार वार्षिक “आधारभूत पारेषण दर” खालील सूत्रानुसार निश्चित करील.

Base Transmission Capacity

$$\text{Rights (Base TCR) for the yearly period (t)} = \sum_{u=1}^n ((\mathbf{CPD}(t) + \mathbf{NCPD}(t))/2)$$

जेथे,

$\mathbf{CPD}(t)$ = प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यासाठी नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरिता मासिक अंदाजित एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी

$\mathbf{NCPD}(t)$ = प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यासाठी नियंत्रण कालावधीतील (t) वर्षाच्या कालावधीकरिता मासिक अंदाजित एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता, सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यासाठी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांची निश्चिती, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वीच्या बारा महिन्यांतील किंवा पारेषण परवानाधारकाने याचिका दाखल करण्यापूर्वी १२ महिने आधीच्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या प्रचलित मासिक सरासरीच्या आधारे, अशी माहिती उपलब्ध होण्यावर अवलंबून राहून, करण्यात येईल;

परंतु आणखी की, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ते वगळून दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यासाठी वाटप केलेली क्षमता विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्यांची आधारभूत टीसीआरच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची १२ महिन्यांची माहिती उपलब्ध नसल्यास, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्काची परिगणना करण्यासाठी सरासरी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या ऐवजी उपलब्ध असलेली किमान ४ महिन्यांची मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षाय वीज दराच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या विविध पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या (टीएसयु) अंदाजित मागणीच्या आधारे आणि मागील बदलांच्या दिशेच्या आधारे, नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला, पुढील वार्षिक आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क निश्चित करण्यासाठी विचारात घ्यावयाच्या वार्षिक सी पी डी आणि एन सी पी डी किंवा वाटप केलेली क्षमता, जसे असेल तसे, यांची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्ष पूर्ण झाल्यानंतर, एमएसएलडीसी प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागील १२ महिन्यांच्या कालावधीतील नोंदलेल्या सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा वाटप केलेल्या क्षमतेची माहिती सादर करील आणि त्या माहितीच्या आधारे आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, पुढील वर्षासाठी योग्य त्या सुधारणा करण्यात येतील.

६४.३ प्रत्येक वर्षाकरिता आधारभूत पारेषण दर हा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेकरिता मान्यता दिलेले एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टी टी एस सी) आणि मान्यता दिलेले आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क यांचे गुणोत्तर म्हणून निश्चित करण्यात येईल आणि तो ‘रुपये/किलोवॅट/महिना’मध्ये (दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वापरासाठी) किंवा ‘रुपये/प्रति युनिट’मध्ये (अल्प-कालिन उभयपक्षी मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या वापरासाठी, पॉवर एक्सचेंजमधील अल्प-कालिन सामुदायिक

व्यवहारांकरिता आणि नूतनशील उर्जा व्यवहारांकरिता) खालील सुत्रानुसार दाखविण्यात येईल:-

$$\text{Base Transmission Tariff}_{(t)} \\ (\text{long-term/medium-term}) = \frac{\text{TTSC}_{(t)} / \text{Base TCR}_{(t)}}{(\text{Rs/kW/month or Rs/MW/day})}$$

$$\text{Base Transmission Tariff}_{(t)} (\text{Short-term}) = \frac{\text{TTSC}_{(t)}}{\sum_{i=1}^n (\text{Energy Transmitted by Tx } i)}$$

जोथे,

$\text{TTSC}_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता (t) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी केलेला संयुक्त (पुल्ड) खर्च.

$\text{Base TCR}_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता (t) आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क;

n = नियंत्रण कालावधीतील त्या विशिष्ट वर्षातील पारेषण परवानाधारकांची एकूण संख्या

Tx_i = i^{th} पारेषण परवानाधारक

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकांनी पारेषित केलेल्या ऊर्जेचे युनिट्स, प्रत्येक वितरण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीसाठी त्याच्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेचा भाग म्हणून अंदाजित केलेल्या आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या वितरण परवानाधारकांच्या निर्मिती-राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या आंतरजोडणीच्या ठिकाणच्या इनपुट ऊर्जेच्या गरजेच्या, आधारावर असतील;

परंतु आणखी असे की, विनियम ६४.२ आणि ६४.३ मध्ये निश्चित केलेल्या आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि आधारभूत पारेषण दर यामध्ये, प्रत्यक्ष आणि मान्यता दिलेले सी पी डी आणि एन सी पी डी यातील तफावतीमुळे, कोणत्याही सुधारणा कामकाजाच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस पुढील वर्षासाठी करण्यात येतील;

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधी दरम्यान राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्यात नवीन पारेषण परवानाधारक जोडण्यात आले तर, विनियम ६४.१, ६४.२ आणि ६४.३ अंतर्गत उल्लेख केलेले टीटीएससी, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि आधारभूत पारेषण दर नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक शिल्लक वर्षासाठी फेर-निश्चित करण्यात येतील.

६४.४ या विनियमानुसार आयोगाकडून आधारभूत पारेषण वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने

मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२० रोजी लागू असलेल्या आधारभूत पारेषण वीज दराने देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

६४.५ राज्य पारेषण कंपनी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचा आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक कालावधीसाठी पारेषण परवानाधारकाने अंदाजित केलेल्या एकूण महसुली गरजेच्या बेरजेच्या आधारावर, नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या आणि पाचव्या वर्षासाठी राज्यांतर्गत पारेषण दरात सुधारणा करण्याकरिता बहु-वर्षीय वीज दर नियंत्रण कालावधीसाठीच्या राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या निश्चितीकरणासाठी ३० नोव्हेंबर, २०१९ पर्यंत आणि मध्यावधी आढाव्यासाठी ३० नोव्हेंबर, २०२२ पर्यंत याचिका दाखल करील.

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनी, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची संबंधित वर्षातील प्रत्यक्ष सी पी डी आणि एन सी पी डी किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण यांच्या आधारावर, मध्यावधी आढावा याचिकेसह आर्थिक वर्ष २०२०-२१ आणि आर्थिक वर्ष २०२१-२२ साठी राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या हिश्श्याच्या अचूक समायोजनासाठी याचिका दाखल करील.

परंतु आणखी असेही की, मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्यांची आधारभूत टीसीआरच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची १२ महिन्यांची माहिती उपलब्ध नसल्यास, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्काची परिगणना करण्यासाठी सरासरी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या ऐवजी उपलब्ध असलेली किमान ४ महिन्यांची मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण विचारात घेण्यात येईल.

६५ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यामध्ये (टीएसयु) एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चाची (टीटीएससी) विभागणी

६५.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यामध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चाची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

६५.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने देय असलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$ATC(u)_{(t)} = TTSC_{(t)} \times ([Base TCR(u)]_{(t)} / \sum_{u=1}^n [Base TCR(u)]_{(t)})$$

जेथे,

ATC(u)_{(t)} = वार्षिक कालावधीकरिता_{(t)} पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये विभागणी करावयाचे वार्षिक पारेषण आकार

$$Base TCR (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$$

जेथे,

आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचे वार्षिक कालावधीतील _(t) आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

CPD(u)_{(t)} = वार्षिक कालावधीकरिता_{(t)} पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी

NCPD (u)_{(t)} = वार्षिक कालावधीकरिता_{(t)} पारेषण उपयोगकर्त्यांच्या एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी

परंतु असे की, अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ते वगळून, दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांसाठी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या (टीसीआर) परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी अशा मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांसाठी वाटप केलेली क्षमता विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्यांची आधारभूत टीसीआरच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची १२ महिन्यांची माहिती उपलब्ध नसल्यास, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्काची परिगणना करण्यासाठी सरासरी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या ऐवजी उपलब्ध असलेली किमान ४ महिन्यांची मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण विचारात घेण्यात येईल.

६६.१ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरासाठीचे आकार विविध पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये खालील पद्धतीनुसार विभागण्यात येतील:-

- ए) दीर्घकालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते, ज्यांची नोंद झालेली मागणी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांपर्यंत (टीसीआर) असेल तर त्यांना अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावा लागणार नाही;
- बी) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते ज्यांची नोंद ठेवलेली मागणी ही आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त परंतु करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा कमी असेल तर, त्यांना आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त असलेल्या नोंद ठेवलेल्या मागणीकरिता अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावे लागतील;
- सी) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची नोंद ठेवलेली मागणी करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा जास्त असेल तर, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला, पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले, अतिरिक्त पारेषण आकार, भरावे लागतील;

परंतु असे की, वरील खंड (ए), बी) आणि (सी) नुसार लागू असलेले अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त पारेषण आकार, जर दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देय असतील किंवा अदा केलेले असतील, तर त्यांचे समायोजन, अशा दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या प्रत्यक्ष नोंदण्यात आलेल्या मागणीची माहिती उपलब्ध झाल्यावर पुढील देयकामध्ये करण्यात येईल.

६७ पारेषण दराची चौकट

आयोग, सविस्तर अभ्यास करून तसेच योग्य नियामक प्रक्रियेचे पालन केल्यानंतर, विद्यमान पारेषण दराच्या चौकटीत, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीच्या आधारे व्होल्टेज, अंतर, दिशा आणि विद्युत प्रवाहाचे परिमाण असे घटक विचारात घेऊन, आयोगास उचित वाटेल त्याप्रमाणे बदल करू शकेल.

६८ देयक आकाराणी व आकारांचा भरणा

६८.१ मागील महिन्यातील पारेषण आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी, राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु) प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला राज्यांतर्गत पारेषण आकाराचे देयक मासिक तत्वावर पाठवेल.

६८.२ पारेषण आकाराचे मासिक देयक राज्य पारेषण कंपनीने देयकाच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत देय राहील.

६८.३ सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून त्यांच्या पारेषण आकारांचा भरणा राज्य पारेषण कंपनीकडे वेळेवर केला जाईल, याची ते खात्री करतील ज्यामुळे राज्य पारेषण कंपनीला पारेषण परवानाधारकाने केलेली मागणी वेळीच भागविणे शक्य होईल.

६९ पारेषण हानि

६९.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर ज्या प्रमाणात केला असेल त्या प्रमाणात त्याला राज्य भार प्रेषण केंद्राने निश्चित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली पारेषण यंत्रणेतील ऊर्जा हानि, सहन करावी लागेल.

परंतु असे की, पारेषण उप-केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी वापरलेली वीज आणि उप-केंद्रामधील स्टेशन ट्रान्सफॉर्मर हानि पारेषण हानि अंतर्गत मोजण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, पारेषण उप-केंद्राने परवानाधारकाची संलग्न कार्यालये, त्यांच्या कर्मचाऱ्यांच्या निवासाच्या वसाहती आणि अन्य सुविधांकरिता विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वापरलेली ऊर्जा पारेषण उप-केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी वापरलेली ऊर्जा म्हणून विचारात घेतली जाणार नाही.

७० रिअंकिटव्ह ऊर्जा आकार

७०.१ महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या निर्देशानुसार निर्मिती कंपनी यंत्राच्या क्षमतेच्या आधारावर ग्रिडमध्ये रिअंकिटव्ह ऊर्जा अंतक्षेपित करील/खेचून घेईल.

७०.२ एमएसएलडीसीच्या निर्देशानुसार लागू असलेल्या कालावधीसाठी (अंतक्षेपण किंवा अंबसॉर्पशन) रिअंकिटव्ह ऊर्जेचा विनिमय केला असेल तरच केवळ, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २००६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार एमएसएलडीसीकडून निर्मिती कंपनीला भरपाई करून देण्यात येईल/वसूल करण्यात येईल.

७०.३ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २००६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पारेषण यंत्रणेमध्ये

रिअँकिटव्ह ऊर्जेचा समतोल राखलण्यासाठी एमएसएलडीसीकडून प्रोत्साहन-अधिदान मिळणे किंवा न मिळण्याच्या/वसुलीच्या अधीन राहील.

भाग- जी: वितरण वायर्स व्यवसाय

७१ वितरण परवानाधारकाच्या लेख्यांचे अलगीकरण

आयोगाला (ए) वितरण वायर्स व्यवसाय, (बी) किरकोळ वीज पुरवठा यांच्या वीज दरांचे वेगवेगळे निश्चितीकरण करणे शक्य व्हावे यासाठी प्रत्येक वितरण परवानाधारक वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता वेगवेगळे लेखा अभिलेखे ठेवेल आणि त्यासाठी एक वाटप विवरणपत्र तयार करील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायांमध्ये लेख्याचे संपूर्ण अलगीकरण झालेले नसेल तर, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज खालील वाटणी सूत्रानुसार वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्यामध्ये विभाजित करण्यात येईल :-

तपशील	वितरण वायर्स व्यवसाय (%)	किरकोळ वीज पुरवठा (%)
वीज खरेदी खर्च	०%	१००%
आंतर-राज्य पारेषण आकार	०%	१००%
राज्यांतर्गत पारेषण आकार	०%	१००%
संचालन व देखभाल खर्च	६५%	३५%
घसारा	९०%	९०%
दीर्घ-कालिन कर्ज भांडवलावरील व्याज	९०%	९०%
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	९०%	९०%
ग्राहक सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	९०%	९०%
बुडीत कर्जासाठी तरतूद	९०%	९०%
आय कर	९०%	९०%
आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी	९०%	९०%
भागभांडवलावरील परतावा	९०%	९०%
वीज दराच्या व्यतिरिक्त उत्पन्न	९०%	९०%

परंतु आणखी असे की, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसाय या दोन्हीमध्ये जेथे प्रत्यक्ष लेख्यांचे विभाजन करण्यात आलेले नसेल अशा, सर्व किंवा कोणत्याही खर्च आणि महसुलाच्या शीर्षकांना वरील वाटणी सूत्र लागू करण्यात येईल;

परंतु असेही की, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्या दराच्या निश्चितीकरणाकरिता, आयोग, वितरण परवानाधारकाला वेगवेगळी याचिका दाखल करण्यास सांगू शकेल.

७२ व्याप्ती

वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्सचा उपयोग करण्यासाठी वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने घावयाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी या भागात समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

७३ वितरण वायर्स व्यवसायाकरिता लागणाऱ्या एकूण महसुली गरजेचे भाग

७३.१ नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षासाठी वितरण वायर्सच्या व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेची वसुली, आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार वितरण परवानाधारकाच्या वहन आकारातून करण्यात येईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालीलप्रामणे असतील :

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च;
- (बी) घसारा;
- (सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज
- (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज
- (इ) ग्राहक आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज;
- (एफ) बुडीत कर्जासाठी तरतूद;
- (जी) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;
- (एच) भाग भांडवलावरील परतावा;
- (आय) आय कर;

वजा :

- (जे) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;
- (के) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांच्या भाग डी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, वितरण वायर्स व्यवसायासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, ग्राहक आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून आलेल्या अनामत रकमेवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा आणि आय कर यांना परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही कृतीच्या मानकांचे पालन करण्यात आलेले अपयश किंवा नुकसानीसाठी आयोग, न्यायालये, ग्राहक गान्हाणे निवारण मंच, आणि विद्युत लोकपाल इ. नी दिलेल्या आदेशांच्या परिणामस्वरूप असलेला सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारकाने अदा केलेला किंवा अदा करावयाचा असा दंड आणि नुकसानभरपाई, असल्यास, यांचा तपशील वितरण परवानाधारक वेगळा ठेवेल आणि सदर तपशील त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

७३.२ वितरण परवानाधारकाने या विनियमांच्या **भाग-बी** नुसार वीज दर निश्चितीकरणासाठी दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारे, आयोगाकडून वितरण परवानाधारकाचे वहन आकार निश्चित करण्यात येतील;

परंतु असे की, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून वहन आकार वसूल करण्यासाठी वहन आकार हा रूपये/युनिट मध्ये किंवा रु. किलो व्होल्ट एम्पिअर/तास मध्ये किंवा रूपये/किलोवॅट/ महिना मध्ये किंवा रूपये/किलो व्होल्ट एम्पिअर/महिना मध्ये किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा परिमाणात/संज्ञेत दाखविण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, वहन आकार लघु-दाब व्होल्टेज, उच्च-दाब व्होल्टेज, आणि अति-उच्च दाब व्होल्टेज, जसे लागू असेल त्याप्रमाणे, वेगवेगळे निश्चित करण्यात येतील.

परंतु असेही की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करण्यात यावयाचा आहे अशा मानीव वितरण

परवानाधारकाच्या बाबतीत, आयोग वहन आकारांची कमाल मर्यादा निश्चित करु शकेल, हे आकार अशा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून आयोगास उचित वाटतील इतक्या कालावधीपर्यंत, आकारता येतील.

७३.३ या विनियमांनुसार आयोगाकडून वहन आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२० रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वहन आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

७४ भांडवल गुंतवणूक योजना

७४.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वितरण जाळ्याचे बळकटीकरण व वाढीसाठी, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविण्यासाठी, वितरण हानिमध्ये घट होण्यासाठी, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा करण्यासाठी, विश्वासार्हता, मिटरिंग, अतिभारामध्ये घट इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी भांडवली गुंतवणुकीची सविस्तर योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक/प्रत्यक्ष लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

७४.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या कमीत कमी खर्चाच्या योजना असतील आणि त्यामध्ये रु. दहा कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

परंतु असे की, मानीव वितरण परवानाधारकांसाठी रु. एक कोटीची मर्यादा राहील.

७४.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेमध्ये आवश्यकता असल्यानुसार, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, अशी माहिती, तपशील आणि दस्तावेज जसे की, वितरण उप-केंद्रांची संख्या, ग्राहकांची उप-केंद्रे, एम्बीए मधील ट्रान्सफॉर्मेशन क्षमता आणि वेगवेगळ्या क्षमतेच्या वितरण रोहित्रांचे तपशील, उच्च-दाब व लघु-दाब यांचे गुणोत्तर तसेच प्रस्तावित गुंतवणुकीसाठी आवश्यकता दर्शविणारी वितरण वाहिन्यांची लांबी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि अन्य बाबी ज्यांचा वहन आकारांवर परिणाम होऊ शकेल, यांचा समावेश असेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक त्याच्या परवाना क्षेत्रातील प्रत्येक वितरण फॅन्चायसीच्या क्षेत्रात हाती घेण्यात येत असलेल्या भांडवली गुंतवणुकांचा वेगळा तपशील सादर करील.

७४.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि वहन आकारावरील संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, वितरण परवानाधारकाकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना विचारात घेईल.

७४.५ वितरण परवानाधारक, वहन आकारांच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज सादर करील.

७५ संचालन व देखभाल खर्च

७५.१ या विनियमांनुसार वितरण परवानाधारकास वितरण वायर्स व्यवसायाच्या संबंधातील संचालन व देखभाल खर्च वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

७५.२ दिनांक ३१ मार्च २०१९ रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षाच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१८ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षांकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या संबंधित वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या वृद्धी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर

३० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

७५.३ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ३० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाच्या अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ३० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात

येईल त्याप्रमाणे, त्या वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर वितरण वायर्सशी जोडलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहकांसह ग्राहकांच्या संख्येत मागील ३ वर्षात वार्षिक किमान २ टक्के वाढ झाली असेल तर, कार्यक्षमता घटक शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, जर ग्राहकांच्या संख्येत मागील ३ वर्षात वार्षिक किमान २ टक्क्यांपेक्षा कमी वाढ झाली असेल तर, ग्राहकांच्या संख्येतील वाढीच्या टक्केवारीच्या प्रमाणात कार्यक्षमता घटकातील कपात विचारात घेण्यात येईल.

७५.४ याचिकाकर्त्याने सादर करावयाच्या कागदोपत्री पुराव्याच्या आणि समर्थनाच्या आधारावर, कोणत्याही वर्षासाठी वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, अचूक समायोजनाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, कर्मचाऱ्यांवरील प्रत्यक्ष खर्च प्रमाणकानुसार खर्चापेक्षा जास्त असल्यास त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील तोट्याची विभागणी करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम वजा करून आणि अशा कमी झालेल्या मूल्याची प्रमाणकानुसार मूल्याशी तुलना करून कार्यक्षमतेतील लाभास परवानगी देण्यात येणार नाही.

७५.५ अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि केवळ प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च विचारात घेण्यात येईल.

७५.६ दुरुस्ती व देखभाल खर्च या विनियमांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या एकूण संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्क्यांपेक्षा कमी झाल्यास, दुरुस्ती व देखभाल खर्चातील अशा बचतीची वजावट संचालन व देखभाल खर्चाच्या अन्य कोणत्याही शीर्षामध्ये करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक म्हणून कामगिरीस प्रारंभ केल्यानंतर पहिल्या पाच वर्षासाठी मानीव वितरण परवानाधारकांसाठी ही मर्यादा लागू राहणार नाही.

७५.७ पारेषण कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला,

आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, पारेषण कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांच्या खर्च लाभाचे विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

७५.८ ज्या मानीव वितरण परवानाधारकांच्या वीज दरांचे निश्चितीकरण आयोगाकडून हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत अद्याप व्हावयाचे असेल तर, त्यांच्या संचालन व देखभाल खर्चाचे निश्चितीकरण आयोग प्रकरण-निहाय तत्वावर करील.

७६ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी, आयोग, परवानाधारकाने ठरवून दिलेल्या प्रक्रियेनुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाच्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंतचे बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी, तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल;

परंतु असे की, आयोग, काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाच्या आधारावर, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे रकमांच्या वरील १.५ टक्क्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, एकूण महसूली गरजेतील निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाचे समायोजन करील.

परंतु आणखी असे की, विशिष्ट बुडीत कर्ज निर्लेखित केल्यानंतर अशा बुडीत कर्जातून महसूल प्राप्त झाल्यास, असा महसूल ज्या वर्षात प्राप्त झाला त्या वर्षाच्या वीज-दरेतर उत्पन्नामध्ये त्याचा समावेश नियंत्रण करण्यासारखी नसलेली बाब म्हणून करण्यात येईल.

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरीता आयोगाने बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी वितरण वार्यस व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखवलेल्या व्यापारी येणे किंवा वहन आकारापोटी येणे असलेल्या रकमांपेक्षा पाच टक्क्यांनी जास्त असेल तर

अशा प्रकारच्या विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही ज्याचा परिणाम संचयी तरतूद सदर मर्यादेपेक्षा जास्त वाढण्यात झाला असता;

परंतु असेही की, एकूण वीज विक्रीच्या २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कृषी वापरासाठी वीज विक्री असलेल्या वितरण परवानाधारकांसाठी वरील परंतुकांमधील संचयी तरतुदीची मर्यादा ही वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारी येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे असलेल्या रकमेच्या ७.५ टक्के राहील.

७७ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

७७.१ आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेले वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसायाशी संबंधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याच्या वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये, आयोगास सादर करील.

७७.२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल:

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाऊयाने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमांवरील व्याज;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाऊयापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाऊयापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (एच) आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार लागू केलेल्या ग्राहक आकारांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (आय) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार;
- (जे) जाहिरातीपासून मिळणारे उत्पन्न;

(के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;

(एल) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, वितरण वायर्स व्यवसायाच्या विनियमित व्यवसायाशी अनुरूप भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

७८ अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

वितरण परवानाधारक त्याचा वितरण वायर्स व्यवसाय जर त्याच्या मत्तांचा इष्टतम वापर व्हावा म्हणून अधिनियमाच्या कलम ५१ अंतर्गत कोणताही अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतीयांश इतकी रक्कम, वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक संयुक्त (पुल्ड) व सामायिक खर्चाचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरुन वितरण वायर्स व्यवसाय आणि अन्य व्यवसायात करील आणि याबाबतचे कंपनीच्या वैधानिक लेखापरीक्षकांकडून यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, वहन आकारांची निश्चिती करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत आयोगास सादर करील;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव वितरण वायर्स व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

७९ वहन हानि

वितरण वायर्स व्यवसायाला, वितरण यंत्रणा चालविताना उद्भवणाऱ्या मान्यता देण्यात आलेल्या वहन हानीच्या ठरविलेल्या लक्ष्यांकाइतकी वसुली, वस्तु-रूपात, करण्यास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेवरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, विनियम ७ नुसार वहन हानीसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल.

भाग- एच: किरकोळ विद्युत पुरवठा

८० व्याप्ती

वितरण परवानाधारकाकडून त्याच्या ग्राहकांना करावयाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी दर निश्चित करताना या भागामध्ये समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

८१ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाकरिता एकूण महसुली गरजेचे भाग

८१.१ वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या दराद्वारे, नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरिता किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या आयोगाने मान्यता दिलेल्या एकूण महसुली गरजेची वसुली करता येईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालीलप्रमाणे असतील.-

- (ए) स्वतःच्या वीज निर्मितीचा खर्च / वीज खरेदीचा खर्च;
- (बी) आंतर-राज्य पारेषण आकार;
- (सी) राज्यांतर्गत पारेषण आकार;
- (डी) एमएसएलडीचे शुल्क व आकार;
- (इ) संचालन व देखभाल खर्च;
- (एफ) घसारा;
- (जी) कर्ज भांडवलावरील व्याज ;
- (एच) खेळत्या भांडवलावरील व्याज
- (आय) ग्राहक सुरक्षा अनामत रकमेवरील व्याज;
- (जे) बुडीत कर्जासाठी तरतूद;
- (के) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;
- (एल) भागभांडवलावरील परतावा; आणि
- (एम) आय कर;

वजा :

- (एन) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न
- (ओ) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादिपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न
- (पी) क्रॉस-सबसिडीवरील अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा;
- (क्यु) अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा;

परंतु असे की, या विनियमांच्या भाग डी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी घसारा, कर्ज

भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा आणि आय कर, यांना परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही कृतीच्या मानकांचे पालन करण्यात आलेले अपयश किंवा नुकसानीसाठी आयोग, न्यायालये, ग्राहक गाळ्हाणे निवारण मंच, आणि विद्युत लोकपाल इ. नी दिलेल्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप असलेला सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक असा अदा करण्यात आलेला किंवा अदा करावयाचा दंड आणि नुकसानभरपाई, असल्यास, यांचा तपशील वेगळा ठेवेल आणि त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

८१.२ या विनियमांच्या भाग बी नुसार, वितरण परवानाधारकाने दर निश्चितीकरणासाठी सादर केलेल्या याचिकेच्या आधारे आयोगाकडून वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यात येतील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज विनियम ७१ च्या तरतुदीनुसार वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्यामध्ये वाटून देण्यात किंवा संविभाजित करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात आल्यानुसार, ग्राहकांकडून वसुली करण्याच्या प्रयोजनासाठी, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरामध्ये स्थिर/मागणी आकार, ऊर्जा आकार आणि अन्य कोणताही आकार यांच्या कोणत्याही संयोगाचा (कॉम्बिनेशन) समावेश असू शकेल;

परंतु असेही की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा कामगिरीच्या मापदंडांच्या आधारे, वितरण परवानाधारकासाठी क्षेत्र-निहाय वीज दर निश्चित करण्यात येईल;

परंतु असेही की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करावयाचा आहे अशा मानीव वितरण

परवानाधारकाच्या बाबतीत, आयोग किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची मर्यादा निश्चित करू शकेल, जो दर वितरण परवानाधारकाला आयोगास उचित वाटेल अशा कालावधीपर्यंत, आकारता येईल.

८१.३ या विनियमांनुसार आयोगाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२० रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वितरण परवानाधारकाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

८१.४ वितरण परवानाधारक त्याच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, इतर बाबींबरोबरच, उच्च दाबाने पुरवठा घेणे, ठोक वीज वापर, पॉवर फॅक्टर इ. साठी अन्य रिबेट प्रस्तावित करील आणि या सवलतीचा महसुलावरील परिणाम, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर यांच्या माध्यमातून ग्राहकांवर लावील.

८१.५ वितरण परवानाधारक, आयोगाने निश्चित केलेल्या वीज दरावर आणि आकारांवर, ग्राहकांना सवलत देऊ शकेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक अशा सवलतीचा तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार व नमुन्यामध्ये दर तिमाहीला, आयोगाला सादर करील;

परंतु आणखी असे की, अशा सवलतीचे वितरण परवानाधारकावर होणारे परिणाम पूर्णपणे वितरण परवानाधारकाला सहन करावे लागतील आणि अशा रिबेटचे परिणाम कोणत्याही स्वरूपात ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, असे सवलत कोणत्याही निवडक ग्राहकाला/ग्राहकांना देण्यात येणार नाहीत आणि ते संपूर्ण ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापर टप्प्यांनुसार, भेदभाव-रहित पद्धतीने द्यावे लागतील.

८२ विक्रीचे अंदाज

८२.१ वितरण परवानाधारक, वीज दरातील प्रत्येक ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारीला आणि अशा वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारीतील प्रत्येक वीज दराच्या टप्प्यासाठी, विजेच्या अपेक्षित विक्रीचे महिना-निहाय अंदाज, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, आयोगास, बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेसोबत, मान्यतेसाठी सादर करील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याच्या परवाना क्षेत्रातील प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसीच्या क्षेत्राकरिता वर्गवारी-निहाय विक्रीशी संबंधित वेगवेगळा तपशील, तसेच त्याच्या परवाना क्षेत्रातील एकूण ग्राहक वर्गवारी-निहाय विक्रीचा तपशील, सादर करील.

८२.२ विक्रीचे अंदाज हे, या विनियमांतील **भाग-सी** अंतर्गत वीज खरेदी योजनेचा एक भाग म्हणून तयार केलेल्या विद्युत भाराच्या अंदाजांशी सुसंगत असतील आणि ते मागील माहिती-संग्रहावर आणि भविष्यांविषयी वाजवी गृहितकांवर आधारित असतील;

परंतु असे की, आयोगाने जर वीज दरातील कोणत्याही विशिष्ट वर्गवारीसाठी विक्रीचे अंदाज तयार करण्याकरिता पद्धत ठरवून दिली असेल तर, वितरण परवानाधारक अशा वीज दरातील वर्गवारीकरिता विक्रीचे अंदाज तयार करताना या पद्धतीचा अवलंब करील.

८३ भांडवल गुंतवणूक योजना

८३.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, ग्राहकांच्या संख्येत झालेल्या वाढीच्या गरजा भागविण्यासाठी, वितरण हानिमध्ये घट, मिटरिंग, इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवली गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

८३.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या कमीत कमी खर्चाची योजना असेल आणि त्यामध्ये रु. एक कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्या नमुन्यामध्ये ही भांडवल गुंतवणूक योजना असेल.

८३.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावर परिणाम करू शकणाऱ्या अशा अन्य बाबींची माहिती, तपशील व दस्तावेज सोबत जोडण्यात येतील.

८३.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावरील संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, वितरण परवानाधारक

संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

८३.५ वितरण परवानाधारक, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

८४ संचालन व देखभाल खर्च

८४.१ या विनियमांनुसार वितरण परवानाधारकास किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाया संबंधातील संचालन व देखभाल खर्च वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

८४.२ दिनांक ३१ मार्च २०१९ रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षाच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१८ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या संबंधित वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या वृद्धी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ३० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संरथेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाच्या आधारभूत वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

८४.३ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ३० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संरथेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ३० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ७० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, त्या वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर मुक्त प्रवेश ग्राहकांसह ग्राहकांच्या संख्येत मागील ३ वर्षात वार्षिक किमान २ टक्के वाढ झाली असेल तर, कार्यक्षमता घटक शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, जर ग्राहकांच्या संख्येत मागील ३ वर्षात वार्षिक किमान २ टक्क्यांपेक्षा कमी वाढ झाली असेल तर, ग्राहकांच्या संख्येतील वाढीच्या टक्केवारीच्या प्रमाणात कार्यक्षमता घटकातील कपात विचारात घेण्यात येईल.

८४.४ कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, याचिकाकर्त्याने सादर करावयाच्या कागदोपत्री पुराव्याच्या आणि समर्थनाच्या आधारावर, विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, कर्मचाऱ्यांवरील प्रत्यक्ष खर्च प्रमाणकानुसार खर्चापेक्षा जास्त असल्यास त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील तोट्याची विभागणी करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम वजा करून आणि अशा कमी झालेल्या मूल्याची प्रमाणकानुसार मूल्याशी तुलना करून कार्यक्षमतेतील लाभास परवानगी देण्यात येणार नाही.

८४.५ अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च केवळ विचारात घेण्यात येईल.

८४.६ दुरुस्ती व देखभाल खर्च या विनियमांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या एकूण संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्क्यांपेक्षा कमी झाल्यास, दुरुस्ती व देखभाल खर्चातील अशा बचतीची वजावट संचालन व देखभाल खर्चाच्या अन्य कोणत्याही शीर्षामध्ये करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक म्हणून कामगिरीस प्रारंभ केल्यानंतर पहिल्या पाच वर्षासाठी मानीव वितरण परवानाधारकांसाठी ही मर्यादा लागू राहणार नाही.

८४.७ वितरण कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, वितरण कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांच्या खर्च लाभाचे विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

८४.८ ज्या मानीव वितरण परवानाधारकांच्या वीज दरांचे निश्चितीकरण आयोगाकडून हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत अद्याप व्हावयाचे असेल तर, त्यांच्या संचालन व देखभाल खर्चाचे निश्चितीकरण आयोग प्रकरण-निहाय तत्वावर करील.

८५ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी, आयोग, परवानाधारकाने ठरवून दिलेल्या प्रक्रियेनुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाच्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंतचे बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी, तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल;

परंतु असे की, आयोग, काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाच्या आधारावर, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे रकमांच्या वरील १.५ टक्क्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, एकूण महसुली गरजेतील निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाचे समायोजन करील.

परंतु आणखी असे की, विशिष्ट बुडीत कर्ज निर्लेखित केल्यानंतर अशा बुडीत कर्जातून महसूल प्राप्त झाल्यास, असा महसूल ज्या वर्षात प्राप्त झाला त्या वर्षाच्या वीज-दरेतर उत्पन्नामध्ये त्याचा समावेश नियंत्रण करण्यासारखी नसलेली बाब म्हणून करण्यात येईल.

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरीता आयोगाने बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी वितरण वायर्स व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखवलेल्या व्यापारी येणे किंवा वहन आकारापोटी येणे असलेल्या रकमांपेक्षा पाच टक्क्यांनी जास्त असेल तर अशा प्रकारच्या विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही ज्याचा परिणाम संचयी तरतूद सदर कमाल मर्यादेपेक्षा जास्त वाढण्यात झाला असता;

परंतु आणखी असे की, एकूण वीज विक्रीच्या २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कृषी वापरासाठी वीज विक्री असलेल्या वितरण परवानाधारकांसाठी वरील परंतुकांमधील संचयी तरतुदीची मर्यादा ही वितरण परवानाधारकाच्या

लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारी येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे असलेल्या रकमेच्या ७.५ टक्के राहील.

८६ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

८६.१ आयोगाने मान्यता दिलेले किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाशी संबंधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न हे एकूण महसुली गरजेतून, वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी वीज दराची परिगणना करताना, वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक आयोगाकडून ठरवून देण्यात येऊ शकेल अशा नमुन्यामध्ये वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील सादर करील.

८६.२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल:

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (एच) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार;
- (आय) आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार लागू केलेल्या ग्राहक आकारांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (जे) विजेची चोरी आणि/किंवा भुरळ्या चोरीपोटी वसुलीतून मिळणारे उत्पन्न;
- (के) जाहिरातीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (एल) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;
- (एम) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या विनियमित व्यवसायाशी अनुरूप भागभांडवला वरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

८७ अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

वितरण परवानाधारकाचा किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय जर त्याच्या मत्तांच्या इष्टतम वापर व्हावा म्हणून अधिनियमाच्या कलम ५१ अंतर्गत अन्य कोणताही व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतीयांश इतकी रक्कम, वितरण परवानाधारकाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना एकूण महसूली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप, वाजवी आधारास अनुसरून, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय आणि अन्य व्यावसायात करील आणि याबाबतचे कंपनीच्या वैधानिक लेखापरीक्षकांकडून यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसोबत आयोगास सादर करील;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या एकूण महसूली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

८८ क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा

वितरण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार, आयोगाने मान्यता दिलेल्या क्रॉस सबसिडी अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

८९ अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा

वितरण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार आयोगाने मान्यता दिलेल्या अतिरिक्त अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

१० वितरण हानि

१०.१ वितरण परवानाधारकाच्या, पारेषण-वितरण जोडणीच्या पातळीवरील वीज खरेदीच्या आवश्यकतेची परिगणना, विजेच्या विक्रीत आयोगाने मान्यता दिलेली वितरण हानि समायोजित करून करण्यात येईल;

परंतु असे की, आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेतील आदेशाचा एक भाग म्हणून विनियम ७ नुसार वितरण हानीचा लक्ष्यांक ठरवून देऊ शकेल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्यात वितरण परवानाधारक संबंधित वर्षाकरीता वितरण हानीचे तपशील क्षेत्र-निहाय सादर करील;

परंतु असेही की, क्षेत्र-निहाय वितरण हानीमध्ये प्रत्येक वितरण फ्रेंच्यायसीच्या परवाना क्षेत्रातील वितरण हानि संबंधित वर्षाकरीता वेगळी निर्देशित करण्यात येईल.

११ किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दराचे निश्चितीकरण

११.१ आयोग ग्राहकांचे वर्गीकरण, त्यांचा विद्युत भार घटक, पॉवर फॅक्टर, व्होल्टेज, विनिर्दिष्ट केलेल्या कोणत्याही कालावधीतील विजेचा एकूण वापर किंवा वीज पुरवठा हवा असलेली वेळ किंवा कोणत्याही क्षेत्राचे भौगोलिक स्थान, वीज पुरवठ्याचे स्वरूप आणि ज्या उद्देशासाठी पुरवठा हवा असेल तो उद्देश, यांच्या आधारे करील.

११.२ आयोग, जास्त/कमी वितरण हानि, वीज पुरवठ्याची जास्त/कमी विश्वासार्हता, स्थानिक संस्थांनी पूर्ववत स्थिती करण्यासाठी लावलेले उच्च आकार, सार्वत्रिक सेवा पुरवण्याच्या बंधनापलिकडील प्रयोजनासाठी केलेला भांडवली खर्च आणि सुरक्षिततेच्या उपाययोजना इ. च्या दृष्टीने क्षेत्रीय वैशिष्ट्यांच्या बाबी प्रतिबिंबित करणारे क्षेत्र-विशिष्ट अतिरिक्त किंवा कमी आकार, निश्चित करू शकेल.

परंतु असे की, स्थानिक गरजांवर अवलंबून, काही क्षेत्रांमध्ये अतिरिक्त किंवा कमी वीज दर, योग्य असेल त्यानुसार, आकारण्यात येतील.

१९.३ वेगवेगळ्या वर्गवारीतील ग्राहकांकरिता किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे निश्चितीकरण हे, वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च ज्याची परिगणना, मागील वर्षीच्या वसूल न केलेल्या महसुली तुटीच्या मर्यादेपर्यंत वसूल करावयाची प्रस्तावित महसुली तूटीसह, विनियम ८१ नुसार निश्चित केलेल्या त्या वर्षाच्या एकूण महसुली गरजेचे संबंधित वर्षातील एकूण विक्रीशी असलेल्या गुणोत्तराच्या आधारे, करण्यात येईल.

१९.४ आयोग, अधिनियमांतील तरतुदीना अनुसरुन, वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारीतील सरासरी वीज पुरवठ्याच्या खर्चाशी संबंधित क्रॉस-सबसिडी हळूहळू कमी करण्याचा प्रयत्न करील.

१९.५ आयोग वीज दर निश्चित करताना वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर होणारा वीज पुरवठ्याचा खर्च आणि ग्राहकांना वीज दर वाढीचा कमीत-कमी धक्का बसावा, या बाबी विचारात घेईल.

भाग आय : महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकरिता (एमएसएलडीसी) शुल्क व आकार

१२ व्याप्ती

या भागात समाविष्ट असलेले विनियम हे एमएसएलडीसीने १ एप्रिल, २०२० नंतर आकारावयाच्या करावयाच्या शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी लागू राहतील.

१३ भांडवल गुंतवणूक योजना

१३.१ एमएसएलडीसी, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, आयोगाने विहित केलेल्या कामकाजविषयक आवश्यकता आणि भारत सरकारच्या विद्युत मंत्रालयाने किंवा कोणत्याही अन्य अशा वैधानिक प्राधिकरणाने राज्य भार प्रेषण केंद्राचे बळकटीकरण आणि रिंग फेन्सिंगशी संबंधित बाबींमध्ये लक्ष घालण्यासाठी गठीत केलेल्या विविध समित्यांच्या शिफारशींच्या आधारावर, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवल गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना व भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

१३.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या किमान खर्चाच्या योजना असतील आणि त्यामध्ये रु. एक कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येऊ शकेल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली

खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

९३.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांवर परिणाम करु शकणाऱ्या अन्य अशा बाबीची, महिती, तपशील व दस्तावेज, सोबत जोडण्यात येतील.

९३.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांवर होणारा संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, एमएसएलडीसीकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

९३.५ एमएसएलडीसी, एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य महिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

९४ एलडीसी विकास निधी

आयोग, त्यास उचित वाटतील अशा प्रयोजनासाठी आणि उत्पन्नाच्या अशा स्त्रोतांमधून, एमएसएलडीसीला त्यांनी सादर केलेल्या याचिकेवर, एक वेगळा विकास निधी रस्थापन करण्यास आणि ठेवण्यास परवानगी देऊ शकेल.

९५ एमएसएलडीसीकरिता वार्षिक स्थिर आकार

एमएसएलडीसीने आकारावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसूलीमधून एमएसएलडीसीची नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरीता एकूण महसुली गरज भागविता येईल, जी आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या रकमेने कमी करण्यात येईल. यामध्ये खालील घटक असतील:-

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च;
- (बी) प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्र (आरएलडीसी) शुल्क आणि पश्चिम विभाग विद्युत समिती (डब्ल्युआरपीसी) आकार;
- (सी) घसारा;
- (डी) कर्ज भांडवलावरील व्याज
- (इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज

(एफ) भाग भांडवलावरील परतावा;

(जी) आय कर;

वजा :

(एच) मुक्त प्रवेश आकारांपासून उत्पन्न;

(आय) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांतील **भाग-डी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार एमएसएलडीसीकरीता घसारा, कर्जावरील व्याज आणि भागभांडवलावरील परतावा अनुज्ञेय राहील;

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला लेखापरीक्षित लेख्यावर आधारीत अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय तत्वावर, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असेही की, एमएसएलडीसीने त्यांच्यावरील बंधनांची पूर्तता न केल्यामुळे किंवा नुकसानामुळे, आयोग आणि न्यायालयांच्या आदेशांच्या परिणामस्वरूप, अन्य व्यक्ती/संस्थेला देय असणाऱ्या दंड व भरपाईपोटी घाव्या लागणाऱ्या रकमांना एकूण महसुली गरजेतून वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, अशा दंड व नुकसानभरपाईपोटी एमएसएलडीसीकडून अदा केलेल्या किंवा देय असलेल्या रकमांचा, असल्यास, एमएसएलडीसी वेगळा तपशील ठेवील, आणि हा तपशील आयोगास या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकेसोबत सादर करील.

१६ संचालन व देखभाल खर्च

१६.१ एमएसएलडीसीकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल.

१६.२ दिनांक ३१ मार्च २०१९ रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षाच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर

झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१८ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२० रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या संबंधित वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीच्या वृद्धी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर २० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ८० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

१६.३ या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च, २०२० रोजी संपणाऱ्या वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

परंतु असेही की, पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर २० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ८० टक्के भारांकनाने वाढवून व

त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर २० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षाच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृद्धीवर ८० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, त्या वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

९६.४ कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, याचिकाकर्त्याने सादर करावयाच्या कागदोपत्री पुराव्याच्या आणि समर्थनाच्या आधारावर, विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, कर्मचाऱ्यांवरील प्रत्यक्ष खर्च प्रमाणकानुसार खर्चापेक्षा जास्त असल्यास त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील तोट्याची विभागणी करण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम वजा करून आणि अशा कमी झालेल्या मूल्याची प्रमाणकानुसार मूल्याशी तुलना करून कार्यक्षमतेतील लाभास परवानगी देण्यात येणार नाही.

९६.५ अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतुद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च केवळ विचारात घेण्यात येईल.

९६.६ एमएसएलडीसी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांच्या खर्च लाभाचे विश्लेषण आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.

१७ आरएलडीसीचे शुल्क आणि डब्ल्युआरपीसी आकार

१७.१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या संबंधित आदेशानुसार, एमएसएलडीसीने देय असलेल्या आरएलडीसीच्या शुल्क व आकारांची वसुली, एमएसएलडीसीला आयोगाने मान्यता दिलेल्या शुल्क व आकारांमधून करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

१७.२ एमएसएलडीसीला मध्यावधी आढाव्याच्या किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी अशा आकारांचा भरणा केल्याचा कागदोपत्री पुरावा घावा लागेल.

परंतु असे की, मान्यता दिलेले आरएलडीसी शुल्क व आकार आणि डब्ल्युआरपीसीचे आकार आणि एमएसएलडीसीने प्रत्यक्षात अदा केलेले आकार यांमधील तफावत, लेखापरीक्षित लेख्यानुसार अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून आणि आयोगाला उचित वाटतील अशा अन्य घटकासह विचारात घेण्यात येईल.

१८ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न

एमएसएलडीसीकरिता शुल्क व आकार निश्चित करताना एमएसएलडीसीला आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, एमएसएलडीसी त्यांच्या वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजाचा संपूर्ण तपशील आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये आयोगाला सादर करील.

१८.२ वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल :

- (ए) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज;
- (डी) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
- (इ) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;

(एफ) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, एमएसएलडीच्या भागभांडवलावरील परताव्यापासून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

१९ एमएसएलडीसी आकारांची वाटणी

१९.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यानी देय असलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची परिगणना खालील सूत्रांनुसार करण्यात येईल:

$$\text{AFC}(\text{u})_{(t)} = \text{AFC}_{(t)} \times \left(\frac{[\text{Base TCR}(\text{u})]_{(t)}}{\sum_{i=1}^n [\text{Base TCR}(\text{u})]_{(t)}} \right)$$

जेथे,

$\text{AFC}(\text{u})_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता_(t) लाभधारकांमध्ये विभागणी करावयाचे एमएसएलडीसी आकार;

$\text{AFC}(t)$ = वार्षिक कालावधीकरिता_(t) लाभधारकांमध्ये विभागणी करावयाचे एकूण एमएसएलडीसी आकार;

$$\text{Base TCR}(\text{u}) = \left[\text{CPD}(\text{u})_{(t)} + \text{NCPD}(\text{u})_{(t)} \right] / 2$$

जेथे

आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक लाभधारकाचे (u) वार्षिक कालावधीतील (t) आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$\text{CPD}(\text{u})_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता_(t) लाभधारकाच्या एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

$\text{NCPD}(\text{u})_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता_(t) लाभधारकाच्या एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी संपूर्ण दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी वाटप केलेली क्षमता, त्यातून अंशतः दीर्घ-कालिन उपयोगकर्ते वगळून, विचारात घेण्यात येईल.

१९.२ एका वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची वर्षाच्या १२ महिन्यांमध्ये समान विभागणी करण्यात येईल आणि एमएसएलडीसीकडून एमएसएलडीसी आकारांची प्रति मेगावॅट प्रति महिना परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

मासिक एमएसएलडीसी आकार (रु./मेगावॅट/महिना)

$$= [\text{AFC}(\text{u})_{(\text{t})} \div \sum_{i=1}^n [\text{Base TCR}(\text{u})]_{(\text{t})}] \div 12$$

१९.३ मुक्त प्रवेश ग्राहकांना, विनियम १९.१ मध्ये समाविष्ट असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहक वगळून, संबंधित देयक कालावधीतील ज्या कालावधीकरिता मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला असेल त्या कालावधीकरिता एमएसएलडीसी आकारांचा भरणा करण्यास ते यथा-प्रमाणात जबाबदार राहतील.

१९.४ या विनियमानुसार आयोगाकडून आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२० रोजी लागू असलेल्या वीज दराने एमएसएलडीसीकडून वसूल करावयाच्या आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

१०० एमएसएलडीसीने आकारावयाचे शुल्क

१००.१ आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिल्यानुसार एमएसएलडीसी खालील शुल्क वसूल करील;

- ए) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या सर्व उपयोगकर्त्यांकडून प्रति जोडणीकरिता नोंदणी किंवा जोडणी शुल्क;
- बी) राज्यांतर्गत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी प्रति दिवशी शेड्युलिंग शुल्क;
- सी) डे-अहेड तत्वावर एमएसएलडीसी कडून अंतिम शेड्युल तयार करण्यात आल्यानंतर या शेड्युलमधील प्रत्येक सुधारणेसाठीचे किंवा राज्य ग्रिड संहितेच्या आवश्यकतांप्रमाणे शेड्युल सादर न करण्यासाठीचे रि-शेड्युलिंग शुल्क;
- डी) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या अर्जाचे प्रक्रिया शुल्क;
- इ) आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेले कोणतेही अन्य शुल्क.

१००.२ अशा शुल्कापासून मिळणारा महसूल, तो एलडीसी विकास निधीचा भाग बनत नसेल तर, पुढील वर्षामध्ये वार्षिक स्थिर आकारांच्या समायोजनासाठी विचारात घेण्यात येईल.

१०१ देयक तयार करणे व आकारांचा भरणा

१०१.१ मागील महिन्यातील एमएसएलडीसी आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी एमएसएलडीसी प्रत्येक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि

मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला एमएसएलडीसी आकारांचे मासिक देयक पाठवील.

१०१.२ एमएसएलडीसी आकारांसाठीचे मासिक देयक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांकडून देयक प्राप्त झाल्यापासून तीस दिवसांच्या आत देय राहील.

भाग-जे : राज्य शासनाने सबसिडी देणे बाबत

१०२ राज्य शासनाने सबसिडी मंजूर करण्याची पद्धत

१०२.१ राज्य शासनास कोणत्याही ग्राहकास किंवा ग्राहकांच्या वर्गवारीस आयोगाने निश्चित केलेल्या वीज दरात कोणतीही सबसिडी द्यावयाची असेल तर राज्य शासन, आयोगाला पूर्व-सूचना देऊन, सबसिडी दिल्याने बाधित होणाऱ्या वितरण परवानाधारकास/व्यक्तीस भरपाईची रक्कम या विनियमांत विहित केलेल्या पद्धतीनुसार, आगाऊ अदा करील.

१०२.२ राज्य शासनाने सबसिडी द्यावयाची ठरविलेली रक्कम राज्य शासनाकडून अनुदानाच्या स्वरूपात देण्यात येईल.

१०२.३ राज्य शासनाने वितरण परवानाधारकाची एकूण गरज असलेली सबसिडीची रक्कम ज्या प्रमाणात अदा केली असेल त्या प्रमाणात सबसिडीची रक्कम पात्र ग्राहकांच्या वीज देयकात जमा करण्यात येईल;

परंतु असे की, चुकीच्या अंदाजामुळे किंवा अन्य कोणत्याही कारणामुळे सबसिडी प्रत्यक्ष देण्यात जर काही तूट आली तर ही तूट ग्राहकांच्या देयकात स्पष्टपणे दाखविण्यात येईल आणि ती, जोपर्यंत कमी होत नाही तोपर्यंत किंवा संपर्यंत, संबंधित पात्र ग्राहकांमध्ये यथा-प्रमाणात विभागण्यात येईल.

१०२.४ वितरण परवानाधारक ग्राहकांच्या देयकात खालील तपशील स्पष्टपणे दाखवेल.

(ए) आयोगाने निश्चित केलेला वीज दर;

(बी) राज्य शासनाच्या सबसिडीची रक्कम, त्याचा दर व कालावधी;

(सी) निव्वळ देय रक्कम.

भाग - के : संकीर्ण

१०३ कार्य-प्रणाली निर्देश

या विनियमांची अंमलबजावणी करण्यासाठी, अधिनियमातील तरतुदीच्या अधीन राहून, आयोग, वेळोवेळी, कार्य-प्रणाली निर्देश निर्गमित करू शकेल.

१०४ दुरुस्ती करण्याचे अधिकार

आयोग कोणत्याही वेळी, या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीमध्ये बदल, फेरफार, फेरबदल किंवा सुधारणा करू शकेल.

१०५ शिथील करण्याचे अधिकार

आयोग, स्वतःहून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे शिथील करू शकेल; मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि तरतूद शिथिल केल्यामुळे बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

१०६ अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदींची अंमलबजावणी करताना जर कोणतीही अडचण आली तर, आयोग, साधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशा, अधिनियमातील तरतुदींशी विसंगत नसणाऱ्या, तरतुदी करू शकेल.

जोडपत्र – १

घसाऱ्याची अनुसूची

मत्तांचा तपशील		घसारा (सरळ रेषा पद्धतीने) %
ए	पूर्णपणे मालकीची असलेली जागा	-
बी	भाडेपट्ट्यावर (लीजवर) घेतलेली जागा	-
ए)	जागेतील गुंतवणुकीसाठी	३.३४%
बी)	जागा साफ करण्याच्या खर्चासाठी	३.३४%
सी)	जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी जागा	३.३४%
सी.	नवीन खरेदी केलेल्या मालमत्ता:	
ए)	विद्युत निर्मिती केंद्रातील प्लॅटच्या पायासह प्लॅट व मशिनरी	

	एक)	जल-विद्युत	५.२८%
	दोन)	बाष्प-विद्युत	५.२८%
	एन	एच आर एस आणि वाया जाणारी उष्णता परत मिळविणारे बॉयलर्स/प्लॅट्ट्स	
	तीन)	डिझेल-विद्युत आणि गॅस प्लॅट्स	५.२८%
बी)	कुलिंग टॉवर्स आणि सर्क्युलेटिंग पाण्याची यंत्रणा		५.२८%
सी)	जल-विद्युत यंत्रणेचा भाग असलेली खालील कामांसह जलशक्तीवर चालणारी कामे :-		
	एक)	धरणे, स्पिल-वेज, विअर्स, कालवे, रिइनफोर्सड कॉन्क्रिट फ्ल्युम्स अॅन्ड सिफोन्स	५.२८%
	दोन)	रि-इनफोर्सड कॉन्क्रिट पाइपलाइन्स अॅन्ड सर्ज टॅन्क्स, स्टील पाइपलाइन्स, स्लुइस गेट्स, स्टील सर्ज (टॅन्क्स) हायड्रॉलिक कंट्रोल व्हॉल्व्हज अॅन्ड अदर हायड्रॉलिक वकर्स	५.२८%
डी.	कायम स्वरूपाची स्थापत्य व बांधकाम अभियांत्रिकी कामे		
	एक)	कार्यालये आणि शो-रुम्स	३.३४%
	दोन)	औष्णिक-विद्युत निर्मिती प्लॅट्स असलेली	३.३४%
	तीन)	जल-विद्युत निर्मिती प्लॅट्स असलेली	३.३४%
	चार)	लाकडी बांधकामांसारखी तात्पुरती कामे	१००%
	पाच)	कच्च्या रस्त्यांशिवाय अन्य रस्ते	३.३४%
	सहा)	इतर	३.३४%
ई.		ट्रान्सफॉर्मर्स, ट्रान्सफॉर्मर (किसॉक्स) उप-केंद्रांतील साहित्य व इतर स्थिर साधने (प्लॅट्च्या पायासह)	
	एक)	१०० किलो व्होल्ट अॅपिअर्स आणि त्या वरील क्षमतेचे ट्रान्सफॉर्मर्स (पायासह)	५.२८%
	दोन)	इतर	५.२८%
एफ.	केबल जोडण्यांसह स्विच-गिअर्स		५.२८%
जी.		वीज निरोधक	

	एक)	स्टेशन टाइप	५.२८%
	दोन)	पोल टाइप	५.२८%
	तीन)	सिन्क्रोनस कंडेन्सर	५.२८%
एच.		बॅटरीज	१८%
	एक)	अंडरग्राउंड केबल्स इन्क्लुडिंग जॉइंट बॉक्सेस अॅन्ड डिस्काउंटेड बॉक्सेस	५.२८%
	दोन)	केबल डक्ट सिस्टीम	५.२८%
आय.		ओव्हरहेड लाइन्स इन्क्लुडिंग सपोर्ट्स	-
	एक)	लाइन्स ऑन फॉब्रिकेटेड स्टील ऑपरेटिंग अॅट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन ६६ केव्ही	५.२८%
	दोन)	लाइन्स ऑन स्टील सपोर्ट ऑपरेटिंग अॅट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन १३.२ किलोव्होल्ट्स बट नॉट एक्सिडिंग ६६ किलोव्होल्ट्स	५.२८%
	तीन)	लाइन्स ऑन स्टील ऑर रि-इन्फोर्सड कॉन्क्रिट सपोर्ट्स	५.२८%
	चार)	लाइन्स ऑन ट्रिटेड वुड सपोर्ट्स	५.२८%
जे.		मीटर्स	९.००%
के.		स्वयं-चलित (सेल्फ प्रोपेल्ड) वाहने	९.५०%
एल.		वातानुकूलिन प्लॅट	
	एक)	स्थिर	५.२८%
	दोन)	सहज हाताने नेता येण्याजोगा (पोर्टबल)	९.५०%
एम.			
	एक)	कार्यालयीन फर्निचर आणि फिटिंग्स	६.३३
	दोन)	कार्यालयीन साधन-सामग्री	६.३३%
	तीन)	फिटिंग्स आणि साधनांसह अंतर्गत वायरिंग	६.३३%
	चार)	रस्त्यांवरील दिव्यांची फिटिंग्स	५.२८%
एन.		भाड्यावर दिलेली साधने	

	एक)	मोटर्स शिवाय अन्य साधने	९.५०%
	दोन)	मोटर्स	६.३३%
ओ.		संदेशवहन-साधने	
	एक)	रेडिओ आणि उच्च वारंवारता वाहक यंत्रणा	६.३३%
	दोन)	दूरध्वनी वाहिन्या व दूरध्वनी	६.३३%
	तीन)	फायबर ऑप्टिक	६.३३%
पी.		आय.टी. साधने	९५.००%
क्यु		सॉफ्टवेअर	३०.००%
आर.		वर समाविष्ट नसलेलली अन्य कोणतीही मत्ता	५.२८%

जोडपत्र - २

एका महिन्यासाठी पारेषण यंत्रणा उपलब्धतेची परिगणना करण्याची कार्यपद्धती

१. एका कॅलेंडर महिन्यातील पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धतेची परिगणना संबंधित पारेषण परवानाधारकाकडून प्रत्येक एसी आणि एचव्हीडीसी पारेषण यंत्रणेकरिता वेगवेगळी करण्यात येईल आणि एमएसएलडीसीकडून प्रमाणित करण्यात येईल. पारेषण यंत्रणा उपलब्धतेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनाकरीता :

- एक) एसी पारेषण वाहिन्या : प्रत्येक एसी पारेषण वाहिनीचे सर्कीट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.
- दोन) आंतर-जोडणी ट्रान्सफॉर्मर्स (आयसीटी) : प्रत्येक आयसीटी बँक (थ्री सिंगल फेज ट्रान्सफॉर्मर एकत्र) एक भाग बनेल.
- तीन) स्टॅटिक व्हीएआर कॉम्प्यूनिसेटर (एसव्हीसी) : एसव्हीसी ट्रान्सफॉर्मरसह एसव्हीसी मिळून एक भाग बनेल. तथापि, ५० टक्के क्रेडीट इण्डकटीव्ह आणि ५० टक्के कपॅसिटीव्ह रेटिंगला देण्यात येईल.
- चार) बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर्स : प्रत्येक बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर्सला एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.
- पाच) एचव्हीडीसी बाय-पोल लिंक्स : एचव्हीडीसी लिंकचा प्रत्येक पोल त्यासह त्याच्या दोन्ही टोकांचे संलग्न उपकरण एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.
- सहा) एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन : एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशनचा प्रत्येक गट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल. जर संलग्न एसी वाहिनी (एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशनच्या माध्यमातून आंतर-प्रादेशिक विजेच्या हस्तांतरणासाठी आवश्यक) उपलब्ध नसेल तर, एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन गट देखील अनुपलब्ध म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

२. पारेषण यंत्रणेच्या एसी आणि एचव्हीडीसी भागाच्या उपलब्धतेची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :

एसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$o \times AV_o + p \times AV_p + q \times AV_q + r \times AV_r \\ = \frac{o + p + q + r}{o + p + q + r} \times 100$$

$$o + p + q + r$$

एचव्हीडीसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$= \frac{s \times AVs + t \times AVt}{s + t} \times 100$$

जेथे

o	=	ए सी वाहिन्यांची एकूण संख्या;
AVo	=	ए सी वाहिन्यांच्या o संख्येची उपलब्धता;
p	=	बस रिअक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिअक्टर्सची एकूण संख्या;
AVp	=	बस रिअक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिअक्टर्सची p संख्येची उपलब्धता;
q	=	आय सी टी ची एकूण संख्या;
AVq	=	आय सी टी च्या q संख्येची उपलब्धता;
r	=	एसव्हीडीसीची एकूण संख्या;
AVr	=	एसव्हीडीसीच्या r संख्येची उपलब्धता;
s	=	एचव्हीडीसी खांबांची एकूण संख्या;
AVs	=	एचव्हीडीसी खांबांच्या s संख्येची उपलब्धता;
t	=	एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन ब्लॉकची एकूण संख्या;
AVt	=	एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन ब्लॉकच्या t संख्येची उपलब्धता;

३ पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीसाठी भारांकित घटक (गुणक) खालीलप्रमाणे राहील,-

(ए) एसी वाहिनीच्या प्रत्येक सर्किटसाठी- सर्ज इम्पीडन्स लोडिंग (एस आय एल) भरपाई न दिलेल्या वाहिनीसाठी **x** सर्किट-किलोमीटर

विविध व्होल्टेज पातळ्या आणि कन्डक्टर कॉन्फिगरेशन्ससाठी एस आय एल दर्जा **परिशिष्ट-एक** मध्ये देण्यात आला आहे. तथापि, परिशिष्ट-१ मधील सूचित नसलेल्या विविध व्होल्टेज पातळ्या आणि कन्डक्टर कॉन्फिगरेशन्ससाठी, दीर्घ-कालिन पारेषण ग्राहक/ डीआयसी यांना सूचित करून, तांत्रिक बाबींवर आधारीत उचित एसआयएलचा वापर करून, उपलब्धतेची परिगणना करण्यात येईल;

भरपाई दिलेल्या एसी वाहिनीकरिता, एसआयएल हे महाराष्ट्र राज्य विद्युत समिती (एमएसपीसी)च्या सचिवालयाने, वाहिनीला दिलेली भरपाई विचारात घेऊन, दिलेल्या प्रमाणपत्रानुसार राहील;

भरपाई दिलेल्या शंट(Shunt) वाहिनीकरिता, रिअँक्टर्सच्या ठिकाणानुसार एसआयलचे घटीत मूल्य घेण्यात येईल. तसेच सेरीज भरपाईच्या वाहिन्यांच्या बाबतीत, भरपाईच्या टक्केवारीनुसार उच्च एसआयएल घेण्यात येईल;

- बी) प्रत्येक एचव्हीडीसी खांबा करिता- प्रमाणित मेगावॅट क्षमता X सर्किट किलोमीटर ;
- सी) प्रत्येक आयसीटी बॅककरिता - प्रमाणित एम व्ही ए क्षमता;
- डी) एस व्ही सी करिता — प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता (इंडक्डिव्ह आणि केप्सीटीटीव्ह) ;
- इ) बस रिअँक्टर/ स्विचेबल लाईम रिअँक्टर्स करिता - प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता;
- एफ) दोन प्रांतिक ग्रिडसला जोडणारे एचव्हीडीसी बॅक टु बॅक स्टेशन - प्रत्येक ब्लॉकची प्रमाणित मेगावॅट क्षमता;

४. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेची परिगणना, भारांकित घटक (गुणक), त्या वर्गवारीतील प्रत्येक भागासाठी विचाराधीन असलेले एकूण तास आणि उपलब्ध नसलेले तास, यांच्या आधारे करण्यात येईल. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेची परिगणना करण्यासाठीचे सूत्र परिशिष्ट-दोन मध्ये दिल्यानुसार आहे.

५. दुरुस्तीच्या कामासाठी खालील कारणांमुळे बंद असलेले पारेषण भाग उपलब्ध असल्याचे मानण्यात येईल;

- (एक) दुसर्या पारेषण योजनेच्या पारेषण भागांच्या देखभालीसाठी किंवा बांधकामासाठी बंद ठेवलेला कालावधी. जर दुसरी पारेषण योजना पारेषण परवानाधारकाची असेल तर एमएसएलडीसी, कामाचे स्वरूप लक्षात घेऊन, त्यास वाजवी वाटेल इतका हा मानीव उपलब्धता कालावधी, मर्यादित करू शकेल;
- (दोन) जास्त व्होल्टेज झाले असल्यास ते मर्यादित राखण्यासाठी पारेषण वाहिनी बंद करणे आणि एमएसएलडीसीच्या निर्देशाप्रमाणे स्वीच्छ रिअँक्टर्स हाताने बंद करणे.

६. पारेषणाच्या भागांची दुरुस्तीसाठी बंद असण्याची वेळ, खालील परिस्थितीत, विचाराधीन कालावधीकरिता, भागाच्या असलेल्या एकूण वेळेतून वगळण्यात येईल-एक) पारेषण परवानाधारकाच्या नियंत्रणा बाहेर असलेल्या दैवी प्रकोप किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद असणे. तथापि, त्या भागाचे दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे डिझाईनच्या अपयशामुळे नसून ते वरील घटनांमुळे होते, याबाबत एमएसएलडीसीची खात्री पटविण्याची जबाबदारी ही पारेषण परवानाधारकाची राहील. पारेषणाचे भाग पूर्ववत सुरु करण्यासाठी वाजवी कालावधी विचारात घेण्यात येईल आणि पारेषण परवानाधारकाने भाग पूर्ववत सुरु करण्यासाठी वाजवी कालावधीपेक्षा घेतलेल्या कोणत्याही जादा कालावधीचा संबंध, हा पारेषण परवानाधारकाशी जोडण्यात येईल. ईआरएस (इमर्जन्सी रिस्टोरेशन सिस्टीम) द्वारा पूर्ववत केलेले सर्किट्स हे उपलब्ध असल्याचे म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

दोन) पारेषण परवानाधारकाशी संबंध जोडता येणार नाही अशा ग्रिडमधील घटनेमुळे/अडथळ्यांमुळे उद्भवलेला दुरुस्तीसाठी बंदचा कालावधी, उदा. अन्य एजन्सीच्या मालकीच्या असलेल्या उप-केंद्रांतील किंवा बे मधील दोषांमुळे पारेषण परवानाधारकाचे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे, ग्रिडमधील अडथळ्यांमुळे वाहिन्या, आयसीटीज, एचव्हीडीसी इ. खंडीत होणे. तथापि, ग्रिडमधील घटना/अडथळ्यांनंतर यंत्रणा पूर्व स्थितीत आणत असताना जर, आरएलडीसीकडून सूचना प्राप्त झाल्यानंतर वाजवी वेळेत भाग पूर्वस्थितीत आणण्यात आला नाही तर, आरएलडीसीकडून पूर्व स्थितीत आणावयाच्या सूचना प्राप्त झाल्यानंतर तो भाग, दुरुस्तीसाठी बंद असण्याच्या कालावधीत उपलब्ध नाही, म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परिशिष्ट – एक

एसी वाहिन्यांचे सर्ज इम्पिडन्स लोडिंग (एसआयएल)

अनु. क्र.	वाहिनीचे व्होल्टेज(केव्ही)	कण्डकटरचे कॉन्फ्युगरेशन	एस आय एल (मेगावॅट)
१	७६५	Quad Bersimis	२२५०
२	४००	Quad Bersimis	६९९
३	४००	Twin Moose	५१५
४	४००	Twin AAAC	४२५
५	४००	Quad Zebra	६४७
६	४००	Quad AAAC	६४६
७	४००	Triple Snowbird	६०५
८	४००	ACKC(500/26)	५५६
९	४००	Twin ACAR	५५७
१०	२२०	Twin Zebra	१७५
११	२२०	Single Zebra	१३२
१२	१३२	Single Panther	५०
१३	६६	Single Dog	१०

परिशिष्ट - दोन

पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेच्या परिगणनेसाठी सूत्र

$$AV_o \text{ (Availability of } o \text{ no. of AC lines)} = \frac{\sum_{i=1}^o W_i (T_i - T_{NAi})}{\sum_{i=1}^o T_i}$$

$$AV_s \text{ (Availability of } s \text{ no. of HVDC pole)} = \frac{\sum_{j=1}^s W_j (T_j - T_{NAj})}{\sum_{j=1}^s T_j}$$

$$AV_q \text{ (Availability of } q \text{ no. of ICTs)} = \frac{\sum_{k=1}^q W_k (T_k - T_{NAk})}{\sum_{k=1}^q T_k}$$

$$AV_r \text{ (Availability of } r \text{ no. of SVCs)} = \left[\sum_{l=1}^r 0.5 \frac{W_{lI} (T_{lI} - T_{NAlI})}{T_{lI}} + \sum_{l=1}^r 0.5 \frac{W_{Cl} (T_{Cl} - T_{ACl})}{T_{Cl}} \right]$$

$$AV_p \text{ (Availability of } p \text{ no. of Switched Bus reactors)} = \frac{\sum_{m=1}^p W_m (T_m - T_{NAm})}{\sum_{m=1}^p T_m}$$

$$AV_t \text{ (Availability of } t \text{ no. of HVDC Back-to-back Blocks)} = \frac{\sum_{n=1}^t W_n (T_n - T_{NAn})}{\sum_{n=1}^t T_n}$$

Where W_i = Weightage factor for i^{th} transmission line
 W_j = Weightage factor for j^{th} HVDC pole

W_k = Weightage factor for k^{th} ICT

W_{lI} & W_{Cl} = Weightage factors for inductive & capacitive operation of l^{th} SVC

W_m = Weightage factor for m^{th} bus reactor

W_n = Weightage factor for n^{th} HVDC back to back block.

$T_i, T_j, T_k, T_{lI}, T_{Cl} =$
 $T_m \& T_n$

The total hours of i^{th} AC line, j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, l^{th} SVC (Inductive Operation), l^{th} SVC (Capacitive Operation), m^{th} Switched Bus Reactor & n^{th} HVDC back-to-back block during the period under consideration (excluding time period for outages not attributable to Transmission Licensee for reasons given in Para 6 of the procedure)

$T_{NAi}, T_{NAj}, T_{NAk} =$
 $T_{NAm},$

The non-availability hours (excluding the time period for $T_{NAi}, T_{NAj}, T_{NAk}$, outages not attributable to transmission Licensee taken as T_{NAm} , deemed availability as per Para 5 of the procedure) for i^{th} AC line, j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, l^{th} SVC (Inductive Operation), l^{th} SVC (Capacitive Operation), m^{th} Switched Bus Reactor and n^{th} HVDC back-to-back block.

परिशिष्ट – तीन: नियोजित आऊटेज वगळून, निर्मिती केंद्र किंवा संच दुरुस्तीसाठी / देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळाची (मिन टाईम बिटविन फेल्युअर - एमटीबीएफ) परिगणना

मिन टाईम बिटविन फेल्युअर म्हणजे नियोजित आऊटेज वगळून, निर्मिती केंद्र किंवा संच दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील गणिती सरासरी.

बंदमधील दरम्यानच्या काळाची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

$$\text{Mean Time Between Failure (MTBF) in days} = \frac{\sum_{i=0}^n (Dt_i - Ut_i)}{N}$$

Dt_i = कार्य बंद होण्याची वेळ, म्हणजेच निर्मिती केंद्र किंवा संचाचे जनित्र खंडीत होण्याची वेळ;

Ut_i = कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ, म्हणजेच मागील सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र बंद ठेवण्याच्या घटनेनंतर जनित्राचे कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ,

N = एका वर्षात सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र बंद ठेवण्याच्या घटनाची संख्या

n = कालावधी, म्हणजेच एक वर्ष

परंतु असे की, मिन टाईम बिटविन फेल्युअरच्या परिगणनेसाठी सक्तीचे आऊटेज, शून्य शेड्युलिंग, आणि राखीव बंद विचारात घेण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, कार्य बंद होण्याची वेळ आणि कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ यामधील फरकाची परिगणना दिवसांमध्ये किंवा त्याच्या भागामध्ये करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी अचूक समायोजनाच्या वेळी, संबंधित वर्षासाठी प्रत्येक निर्मिती केंद्र किंवा संचाकरिता, जसे असेल तसे, एमएसएलडीसीने उचितपणे प्रमाणित केलेले, एमटीबीएफ सादर करील.

(अभिजीत देशपांडे)
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,
दिनांक : १ ऑगस्ट, २०१९

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
(MULTI YEAR TARIFF) REGULATIONS, 2019**

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tech/Regulation/2019/471.- In exercise of the powers conferred by clause (h), (i), (j), (l), (m), (o), (y), (zd), (ze), (zf), (zg), (zh) and (zp) of sub-section (2) of Section 181 read with the proviso to sub-section (1) of Section 36, sub-clause (ii) of clause (d) of sub-section (2) of Section 39, second proviso to sub-clause (ii) of clause (d) of sub-section (2) of Section 39, sub-clause (ii) of clause (c) of Section 40, second proviso to sub-clause (ii) of clause (c) of Section 40, first proviso to Section 41, first proviso to Section 51, Section 61, sub-sections (2) and (5) of Section 62, sub-sections (1) and (3) of Section 64, Section 65 and clause (b) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers enabling it in that behalf, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations. These Regulations supersede the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015.

1 Short title, extent, applicability and commencement

- 1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019.
- 1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of Maharashtra.
- 1.3 These Regulations shall be applicable to existing and future Generation Companies, Transmission Licensees, Distribution Licensees, Maharashtra State Load Despatch Centre (MSLDC), and their successors for determination of Aggregate Revenue Requirement, Tariff, and Fees and Charges of MSLDC in all matters covered under these Regulations from April 1, 2020 up to March 31, 2025.
- 1.4 These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette:

Provided that for all purposes, including review matters pertaining to the period till March 31, 2020, the issues relating to determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff shall be governed by the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2005 or Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011, or Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015, including amendments thereto, as may be applicable.

2 Definitions

2.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires:

(1) “**Accounting Statement**” means for each Year, the following statements, namely-

- (i) balance sheet, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors;
- (ii) profit and loss account, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors;
- (iii) cash flow statement, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors;
- (iv) balance sheet, prepared in accordance with the form contained in the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable;
- (v) profit and loss account, complying with the requirements contained in the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable;
- (vi) cash flow statement, prepared in accordance with the applicable Accounting Standards of the Institute of Chartered Accountants of India;
- (vii) report of the statutory auditors;
- (viii) reconciliation statement, duly certified by the statutory auditors, showing the reconciliation between the total expenses, revenue, assets and liabilities, of the entity as a Company and the expenses, revenue, assets and liabilities, separately for each business regulated by the Commission and unregulated business operations;
- (ix) cost records prescribed by the Central Government under the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable;

together with notes thereto, and such other supporting statements and information as the Commission may direct:

Provided that separate Accounting Statements shall be prepared and submitted to the Commission for each licensed Business in accordance with the Licence conditions, and for each regulated Business:

Provided further that, in case separate Accounting Statements are not submitted for each licensed Business in accordance with the Licence conditions and for each

regulated Business for the Financial Year (FY) 2020-21 onwards, the Petitions filed by the Generating Company or Licensee or MSLDC, may be rejected by the Commission after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard:

Provided also that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall submit the Statutory Auditor's comments, observations and notes to Accounts, along with the Accounting Statements, and a summary of the key issues highlighted by the Statutory Auditor and the steps taken to address them:

Provided also that, in respect of a Local Authority engaged in the business of distribution of electricity, the Accounting Statement shall mean the items mentioned above as prepared and maintained in accordance with the relevant statutes applicable to such Local Authority:

Provided also that till the MSLDC remains a part of it, separate books of accounts for MSLDC shall be maintained by the Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited and shall be audited and certified by the statutory auditor;

- (2) “**Act**” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as amended from time to time;
- (3) “**Aggregate Revenue Requirement**” means the revenue requirement comprising allowable expenses and return on capital pertaining to the Generating Company, Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC, to be recovered through Tariff or Fees and Charges in accordance with these Regulations;
- (4) “**Allocation Statement**” means, for each Year, a statement in respect of each of the Other Businesses of the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee undertaken for optimum utilisation of its assets, showing the amounts of any revenue, cost, asset, liability, reserve or provision, etc., which has been charged from or to each such Other Business together with a description of the basis of that charge; or determined by apportionment or allocation between different Businesses of the Generating Company or Licensee, together with a description of the basis of the apportionment or allocation:

Provided that, for the purposes of these Regulations, the licensed Business of a Distribution Licensee for its area of supply would be bifurcated into Distribution Wires Business and Retail Supply Business:

Provided further that such allocation statement in respect of a Generating Station owned and/or maintained and/or operated by a Distribution Licensee shall be prepared such as to enable Tariff determination, stage-wise, Unit-wise and/or for the entire Generating Station;

- (5) “**Allotted Capacity**” shall have the same meaning as in the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access or Distribution Open Access, as may be applicable;
- (6) “**Auditor**” means an auditor appointed by the Generating Company or Licensee or MSLDC qualified for such appointment in accordance with the relevant provisions of the Companies Act;
- (7) “**Auxiliary Energy Consumption**” in relation to a period, in case of a generating Station or Unit, means the quantum of energy consumed by its auxiliary equipment, such as equipment used for operating plant and machinery, including switchyard of the generating Station and the transformer losses within the generating Station, and shall be expressed as a percentage of the sum of gross energy generated at the generator terminals of all the Units of the Generating Station:

Provided that it shall not include energy consumed for supply of power by the generating Station to its housing colony and other facilities, and for construction works at the generating Station;

- (8) (a) “**Availability**” in relation to a thermal Generating Station/Unit for any period means the average of the daily average declared capacities as certified by MSLDC for all the days during that period, expressed as a percentage of the installed capacity of the Generating Station/Unit minus the normative auxiliary consumption in Megawatts (MW), as specified in these Regulations, and shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Availability} = 100 \times \sum_{i=1}^N \text{DC}_i / \{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX}_n) \} \%$$

where - N = number of time blocks in the given period

DC = Average Declared Capacity in MW for the i^{th} time block in such period

IC = Installed Capacity of the Generating Station/Unit in MW

AUX = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation:

Provided that Availability of a thermal Generating Station/Unit for any period shall not exceed hundred per cent;

(b) “**Availability**” in relation to a transmission system for a given period means the time in hours during that period for which the transmission system is capable of transmitting electricity at its rated voltage, expressed in percentage of total hours in the given period, and shall be computed as provided in **Annexure-II** to these Regulations:

Provided that Availability of a transmission system for any period shall not exceed hundred per cent;

(9) “**Balancing and Settlement Code**” means such Code as may be stipulated by the Commission, or by the MSLDC with the approval of the Commission, for the balancing of energy accounts and settlement of differences among the users of the grid in the State of Maharashtra;

(10) “**Bank Rate**” shall mean the Bank Rate as declared by the Reserve Bank of India from time to time;

(11) “**Base Rate**” shall mean the one-year Marginal Cost of Funds-based Lending Rate (‘MCLR’) as declared by the State Bank of India from time to time;

(12) “**Beneficiary**” shall mean

- a. in relation to a Generating Station, the purchaser of electricity generated at such Station whose Tariff is determined under these Regulations;
- b. in relation to a Transmission Licensee, the Transmission System Users;
- c. in relation to the Distribution Wires Business, the Generating Companies connected to the distribution system and consumers;
- d. in relation to the Retail Supply Business, the consumers;
- e. in relation to the MSLDC, the Distribution Licensees and Open Access consumers who utilise the Intra-State Transmission system for transmission of electricity and / or utilise the distribution system of a Licensee in the State for wheeling of electricity and / or avail the services of the MSLDC relating to scheduling and real-time grid operations, State energy accounting, operation of pool account, etc.:

(13) “**Block**” in relation to a combined cycle thermal Generating Station includes combustion turbine – generators, associated waste heat recovery boilers, connected steam turbine – generators and auxiliaries;

(14) “**Bulk Power Transmission Agreement**” means an executed Agreement that contains the terms and conditions under which a Transmission System User is entitled to access to an intra-State transmission system of a Transmission Licensee;

(15) “**Change in Law**” means occurrence of any of the following events:

- enactment, bringing into effect or promulgation of any new Indian law; or
- adoption, amendment, modification, repeal or re-enactment of any existing Indian law; or
- change in interpretation or application of any Indian law by a competent court, Tribunal or Indian Governmental Instrumentality, which is the final authority under law for such interpretation or application; or
- change of any condition or covenant by any competent statutory authority in relation to any consent or clearances or approval or Licence available or obtained for the Project; or
- any change in taxes or duties, or introduction of any taxes or duties levied by the Central or any State Government.

(16) “**Charges**” means payments to be collected by the Generating Company or Licensee or MSLDC for the services rendered by it;

(17) “**Coincident Peak Demand**” means the demand as measured at G-T interface for the Distribution Licensee occurring at the time of system peak demand for the State;

(18) “**Commission**” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;

(19) “**Competitive Bidding**” means a transparent process for procurement of power, equipment, services and works in which bids are invited by the procurer by open advertisement covering the scope and specifications of the power requirement, equipment, services and works required, and the terms and conditions of the proposed contract as well as the criteria by which bids shall be evaluated, and shall include domestic competitive bidding and international competitive bidding;

(20) “**Conduct of Business Regulations**” means the Regulations of the Commission governing its Conduct of Business;

(21) “**Contracted Capacity**” means the capacity in MW contracted by a long-term Transmission System User as part of its long-term power procurement plan through a power purchase agreement or arrangement, and shall be equivalent to the deemed Transmission Capacity Right of a Transmission System User as specified under the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access;

(22) “**Control Period**” means the period comprising five Years from April 1, 2020 to March 31, 2025, and as may be extended by the Commission;

(23) “**Cut-off Date**” means the last day of the calendar month after thirty-six months from the date of commercial operation of the project;

(24) “**Day**” means the 24-hour period starting at 0000 hour;

(25) “**Date of Commercial Operation**” or “**COD**” means -

- a. in case of a generating Unit or block of a thermal generating Station, the date declared by the Generating Company after demonstrating the maximum continuous rating (MCR) or the installed capacity (IC) through a successful trial run after notice to the Beneficiaries, if any; and, in case of the generating Station as a whole, the date of commercial operation of the last generating Unit or block of the generating Station:

Provided that, where arrangements have been entered into with Beneficiaries for purchasing power from the generating Station, the trial run shall commence after seven days’ notice by the Generating Company to the Beneficiaries, and scheduling shall commence from 0000 hour after completion of the trial run;

Provided further that the Generating Company shall certify that the generating Station meets the technical standards specified by the Central Electricity Authority and the State Grid Code;

- b. in case of a generating Unit of a hydel generating Station, including pumped storage hydel generating Station, the date declared by the Generating Company from 0000 hour, and in relation to the generating Station as a whole, the date declared by the Generating Company after demonstrating peaking capability corresponding to the installed capacity of the generating Station through a successful trial run:

Provided that, where arrangements have been entered into with Beneficiaries for purchasing power from a generating Station, the scheduling process for a Unit of the generating Station or demonstration of peaking capability corresponding to installed capacity of the generating Station through a successful trial run shall commence after seven days' notice by the Generating Company to the Beneficiaries and scheduling shall commence from 0000 hour after completion of the trial run;

Provided further that the Generating Company shall certify that the generating Station meets the technical standards specified by the Central Electricity Authority and the State Grid Code;

Provided also that, in case a hydel generating Station with pondage or storage is not able to demonstrate peaking capability corresponding to the installed capacity for the reason of insufficient reservoir or pond level, the date of commercial operation of the last Unit of the generating Station shall be considered as the date of commercial operation of the generating Station as a whole, and it will be mandatory for such hydel generating Station to demonstrate peaking capability equivalent to installed capacity of the generating Unit or the generating Station as and when such reservoir or pond level is achieved:

Provided also that, if a run-of-river hydel generating Station or a generating Unit thereof is declared under commercial operation during lean inflows period when the water inflow is insufficient for such demonstration of peaking capability, such hydel generating Station or generating Unit shall demonstrate peaking capability equivalent to installed capacity as and when sufficient water inflow is available;

- c. in case of a transmission system, the date declared by the Transmission Licensee from 0000 hour of which an element of the transmission system is in regular service after successful trial operation for transmitting electricity and communication signal:

Provided that, in case a transmission system or an element thereof is prevented from regular service for reasons not attributable to the Transmission Licensee or its suppliers or contractors but on account of the delay in commissioning of the concerned generating Station or the upstream or downstream transmission system or distribution system, the Transmission Licensee may seek approval

of the Commission of the date of commercial operation of such transmission system or an element thereof:

Provided further that, in case of an existing Transmission Licensee, such request may be included as part of its Multi Year Tariff (MYT) Petition or Mid-Term Review Petition or True-up Petition to be filed under these Regulations;

- (26) "**De-capitalisation**" means the reduction in Gross Fixed Assets corresponding to the removal of assets as approved by the Commission;
- (27) "**Declared Capacity**" means, in relation to a generating Station, the capability to deliver ex-bus electricity in MW declared by such generating Station in respect of any time-block of the day as defined in the State Grid Code or whole of the day, taking into account the availability of fuel and/or water, and subject to further qualification in the relevant Regulation;
- (28) "**Deemed Distribution Licensee**" means a person deemed to be a Distribution Licensee under Section 14 of the Act;
- (29) "**Design Energy**" in relation to a hydel power Generating Station means the quantum of energy, which could be generated in a 90 per cent dependable year with 95 per cent installed capacity of the Generating Station;
- (30) "**Distribution Business**" means the Business of operating and maintaining a distribution system for supplying electricity in the area of supply of a Distribution Licensee;
- (31) "**Distribution Licensee**" means a Licensee authorised to operate and maintain a distribution system for supplying electricity to consumers in its area of supply;
- (32) "**Distribution Wires Business**" means the Business of operating and maintaining a distribution system for wheeling of electricity in the area of supply of a Distribution Licensee;
- (33) "**Detailed Project Report Scheme**" (or "**DPR Scheme**") means a capital expenditure Scheme with projected capital cost exceeding the limits specified in these Regulations, for which the Generating Company or Licensee or MSLDC is required to obtain prior in-principle approval by submitting a Detailed Project Report (DPR) in accordance

with the Guidelines of the Commission for In-Principle Clearance of proposed Investment Schemes.

(34) "**Extra High Tension**" (or "**EHT**") means all voltages above 33 kiloVolt;

(35) "**Expected Revenue from Tariff and Charges**" means the revenue estimated to accrue to the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee from the Regulated Business at the prevailing level of Tariff and Charges;

(36) "**Existing Generating Unit/Station**" means a Generating Unit or Station declared as under commercial operation prior to April 1, 2020;

(37) "**Event**" means an unscheduled or unplanned occurrence in the intra-State transmission system, including faults, incidents and breakdowns;

(38) "**Extended Life**" means the life of a generating Station or Unit thereof or of a transmission system or element thereof beyond the period of Useful Life, as may be approved by the Commission on a case to case basis;

(39) "**Fees**" means the payments to be collected by the MSLDC for services rendered on account of registration, membership or any other account as determined by the Commission;

(40) "**Force Majeure Event**" means, with respect to any party, any event or circumstance, or combination of events or circumstances, which is not within the reasonable control of, and is not due to an act of omission or commission of that party and which, by the exercise of reasonable care and diligence, could not have been prevented; and, without limiting the generality of the foregoing, shall include the following events or circumstances:

- a. acts of God, including but not limited to lightning, storm, action of the elements, earthquakes, flood, torrential rains, drought and natural disaster;
- b. strikes and industrial disturbances having a State-wide or extensive impact in the area of supply of a Licensee, but excluding strikes and industrial disturbances in the Licensee's own organisation;
- c. acts of war, invasion, armed conflict or act of foreign enemy, insurrections, riots, revolution, terrorist or military action;
- d. unavoidable accident, including but not limited to fire, explosion, radioactive contamination and toxic chemical contamination;

e. any shutdown or interruption of the grid, which is required or directed by the concerned Load Despatch Centre;

(41) "**Generation Business**" means the Business of production of electricity from a Generating Station for the purpose of (i) giving supply to any premises or enabling supply to be so given, or (ii) for the purpose of supply of electricity to any Distribution Licensee in accordance with the Act and the rules and regulations made thereunder, or (iii) subject to the Regulations made under sub-section (2) of Section 42 of the Act, supply of electricity to any consumer;

(42) "**Generating Company**" means any company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person, which owns or operates or maintains a generating Station;

(43) "**Generating Station**" (or "**Station**") means a Station or a Unit thereof for generating electricity, including any building and plant with step-up transformer, switch-gear, switch yard, cables or other appurtenant equipment used for that purpose and the site thereof; a site intended to be used for a generating Station, and any building used for housing the operating staff of a generating Station, and where electricity is generated by water-power, includes penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs, dams and other hydraulic works, but does not include any sub-Station;

(44) "**Gross Calorific Value**" (or "**GCV**") in relation to a thermal Generating Station means the heat produced in kilocalories (kcal) by complete combustion of one kilogram (kg) of solid fuel or one litre of liquid fuel or one standard cubic metre of gaseous fuel, as the case may be;

(45) "**Gross Station Heat Rate**" means the heat energy input in kcal required to generate one kilo Watt hour (kWh) of electrical energy at generator terminals;

(46) "**High Tension**" (or "**HT**") means all voltages above and including 650 Volt and up to and including 33 kiloVolt;

(47) "**Indian Governmental Instrumentality**" means the Government of India, State Government and any Ministry or Department or Board or Agency controlled by Government of India or the Government of the State where the Project is located or regulatory or quasi-judicial authority constituted under the relevant statutes in India;

(48) "**Infirm power**" means electricity injected into the grid prior to the commercial operation of a Unit or Block of the Generating Station;

(49) "**Installed Capacity**" means the summation of the name plate capacities of all the Units of the Generating Station or the capacity of the Generating Station (reckoned at the generator terminals);

(50) "**Intra-State Transmission System**" (or "**InSTS**") means any system for conveyance of electricity by transmission lines within the area of the State of Maharashtra, and includes all transmission lines, sub-stations and associated equipment of Transmission Licensees in the State:

Provided that the definition of point of separation between a transmission system and distribution system and between a Generating Station and transmission system shall be guided by the Regulations notified by the Central Electricity Authority under clause (b) of Section 73 of the Act;

(51) "**Licensee**" for the purpose of these Regulations shall mean a Transmission Licensee or Distribution Licensee, as the case may be, duly authorised by the Commission;

(52) "**Low Tension**" (or "**LT**") means all voltages below 650 Volt;

(53) "**Market operation function**" means the functions of scheduling, despatch, data acquisition, energy accounting and deviation settlement, transmission loss calculation and apportionment, operation of pool account and congestion charge account, administering ancillary services, information dissemination and any other functions assigned to the MSLDC by the Act or Regulations or Orders;

(54) "**Maximum Continuous Rating**" (or "**MCR**") in relation to a Unit of a thermal Generating Station means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer at rated parameters; and, in relation to a Block of a combined cycle thermal Generating Station, means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer with water or steam injection (if applicable) and corrected to 50 Hz grid frequency and specified site conditions;

(55) "**New Generating Unit/Station**" means a Generating Unit or Station declared under commercial operation on or after April 1, 2020;

(56) “**Ninety (90) % Dependable Year**” shall mean the year in which the annual energy generation has the probability of being equal to or in excess of 90% of the expected period of operation of the Plant;

(57) “**Non-Coincident Peak demand**” means the peak demand as measured at G-T interface for a Distribution Licensee during a period, which may or may not occur at the time of system peak demand in the State as a whole;

(58) “**Non-DPR Scheme**” means a capital expenditure Scheme with projected capital cost within the limits specified in these Regulations, for which the Generating Company or Licensee or MSLDC is not required to obtain prior in-principle approval of the Commission;

(59) “**Non-Pithead generating station**” means a generating station, which is not covered under Pithead Generating Station;

(60) “**Non-Tariff Income**” means the income relating to the regulated Business other than from Tariff, excluding any income from Other Business and, in case of the Retail Supply Business of a Distribution Licensee, excluding income from receipts on account of cross-subsidy surcharge and additional surcharge and Other Business;

(61) “**Normative Annual Plant Availability Factor**” (or “**NAPAF**”), in relation to a hydel Generating Station, means the Availability Factor specified in Regulation 46 for hydel Generating Stations;

(62) “**Officer**” means an officer of the Commission;

(63) “**Operation and Maintenance expenses**” (or “**O&M expenses**”) in respect of a Generating Company means the expenditure incurred on operation and maintenance of the Generating Station or Unit of a Generating Company, or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads, but excludes fuel expenses; and, in respect of a Licensee, means the expenditure incurred on operation and maintenance by a Transmission Licensee or Distribution Licensee, or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads;

(64) “**Original Project Cost**” means the capital expenditure incurred by a Generating Company or Transmission Licensee within the original scope of the Project, up to the cut-off date as admitted by the Commission;

(65) “**Petitioner**” means a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC, who has filed a Petition for determination of Tariff or Fees and Charges or for True up or for Mid-term Review in accordance with the Act and these Regulations, and includes a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC whose Tariff or Fees and Charges is the subject of a review by the Commission on a suo-motu basis or as part of a Truing-up exercise or Mid-term Review;

(66) “**Pithead generating station**” means a generating station having captive transportation system for its exclusive use for transportation of coal from the loading point at the mining end up to the unloading point at the generating station without using the normal public transportation system;

(67) “**Plant Availability Factor**” (or “**PAF**”), in relation to a hydel Generating Station for any period, means the average of the daily declared capacities (DCs) for all the days as certified by the MSLDC during that period, expressed as a percentage of the installed capacity in MW, reduced by the normative auxiliary energy consumption;

(68) “**Plant Load Factor**” (or “**PLF**”), in relation to a thermal Generating Station or Unit for a given period, means the total sent-out energy corresponding to scheduled generation during such period, expressed as a percentage of sent-out energy corresponding to installed capacity in that period, and shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Plant Load Factor (\%)} = 100 \times \sum_{i=1}^N \frac{SG_i}{\{ N \times IC \times (1 - AUX_n) \}} \%$$

where - N = number of time blocks in the given period

SG = Scheduled Generation in MW for the i^{th} time block in such period

IC = Installed Capacity of the Generating Station in MW

AUX_n = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation;

(69) "**Pool Account**" means the accounts for payments relating to Unscheduled Interchanges ('UI Account') applicable under the Inter-State Availability Based Tariff (ABT) mechanism or Intra-State ABT Settlement Charges as identified under the Intra-State ABT mechanism operating in the State, or Reactive Energy Exchanges (Reactive Energy Account) or Deviation Settlement Mechanism under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 or any other such Accounts, which may be operated by the MSLDC in accordance with the Regulations or directions of the Commission;

(70) "**Project**" means a Generating Station or the transmission system, as the case may be and, in case of a hydel Generating Station, includes all components of the generating facility such as penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs dams and other hydraulic works, intake water conductor system, power Generating Station and generating Units, as apportioned to power generation;

(71) "**Prudence Check**" means the scrutiny of reasonableness of expenditure incurred or proposed to be incurred, financing plan, use of efficient technology, cost and time overrun and such other factors as may be considered appropriate by the Commission for determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges;

(72) "**Pumped Storage Hydel Generating Station**" means a hydel Station which generates power through energy stored in the form of water energy, pumped from a lower elevation reservoir to a higher elevation reservoir;

(73) "**Rated Voltage**" means the voltage at which the transmission system is designed to operate or such lower voltage at which the line is charged, for the time being, in consultation with Transmission System Users;

(74) "**Revised Emission Standards**" in respect of thermal generating station means the revised norms notified as per Environment (Protection) Amendment Rules, 2015 or any other Rules as may be notified from time to time;

(75) "**Retail Supply Business**" means the Business of sale of electricity by a Distribution Licensee to its consumers in accordance with the terms of its Licence;

(76) "**Run-of-river Generating Station**" means a hydel Generating Station, which does not have upstream pondage;

(77) “**Run-of-river Generating Station with pondage**” means a hydel Generating Station with sufficient pondage for meeting the diurnal variation of power demand;

(78) “**Scheduled Energy**” means the quantum of energy scheduled by the concerned Load Despatch Centre to be injected into the grid by a generating station for a given time period;

(79) “**Scheduled Generation**” or “**SG**” at any time or for any period or time block means schedule of ex-bus generation in MW or MWh, given by the concerned Load Despatch Centre;

Note:

For open cycle gas turbine generating station or a combined cycle generating station if the average frequency for any time-block, is below 49.52 Hz but not below 49.02 Hz and the scheduled generation is more than 98.5% of the declared capacity, the scheduled generation shall be deemed to have been reduced to 98.5% of the declared capacity, and if the average frequency for any time-block is below 49.02 Hz and the scheduled generation is more than 96.5% of the declared capacity, the scheduled generation shall be deemed to have been reduced to 96.5% of the declared capacity. In such an event of reduction of scheduled generation of gas turbine generating station, the corresponding drawal schedule of beneficiaries shall be corrected in proportion to their scheduled drawal with adjustment of transmission losses on post facto basis.

(80) “**Small Gas Turbine Generating Station**” means and includes open cycle gas turbine or combined cycle Generating Stations with gas turbines in the capacity range of 50 MW or below;

(81) “**Storage-type Power Station**” means a hydel power Generating Station associated with large storage capacity to enable variation in generation of electricity according to demand;

(82) “**State Grid Code**” means the Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 86 of the Act;

(83) “**Thermal Generating Station**” means a generating Station or a Unit thereof that generates electricity using fossil fuels such as coal, lignite, gas, liquid fuel or combination of these as its primary source of energy;

(84) “**Transmission System**” means a line or a group of lines with or without associated sub-Station, and includes equipment associated with transmission lines and sub-stations;

(85) “**Transmission Capacity Rights**” means the right of a Transmission System User to transfer power in MW, under normal circumstances, between such points of injection and drawal as may be set out in the Bulk Power Transmission Agreement;

(86) “**Transmission Licensee**” means a Licensee authorised by the Commission to establish or operate transmission lines under Section 14 of the Act;

(87) “**Transmission System User**” for the purpose of these Regulations means the Distribution Licensees and long-term Open Access Users, but excludes partial Open Access Users;

(88) “**Unit**” in relation to a thermal Generating Station (other than combined cycle thermal Generating Station) means steam generator, turbine-generator and auxiliaries or, in relation to a combined cycle thermal Generating Station, means turbine-generator and auxiliaries; and, in relation to a hydel Generating Station, means turbine-generator and its auxiliaries;

(89) “**Useful Life**” in relation to a Unit of a Generating Station, transmission system, distribution system and communication system from the date of commercial operation shall mean the following, namely:-

i.	Coal/Lignite based thermal generating Station:	25 years;
ii.	Gas/Liquid fuel based thermal Generating Station:	25 years;
iii.	Hydro Generating Station including Pumped Storage	
	Hydro Generating Station:	40 years;
iv.	AC and DC sub-Station:	35 years;
v.	Gas Insulated sub-Station:	35 years;
vi.	Transmission line (including HVAC and HVDC):	35 years;
vii.	Distribution line:	35 years;
viii.	Communication System:	15 years:

Provided that the useful life for AC and DC sub-Stations and Gas Insulated sub-Station for which Notice Inviting Tender was floated before 01.04.2016 shall be considered as 25 years:

Provided further that the extension of life of the projects beyond the completion of their Useful Life shall be decided by the Commission;

(90) “**Year**” means a financial year (‘FY');

(91) “**Z-factor Charge**” is the charge allowed to a Generation Company, Transmission Licensee and Distribution Licensee on account of uncontrollable factors, viz., fuel surcharge adjustment and cost pertaining to identified uncontrollable factors as specified in these Regulations;

2.2 Words or expressions used in these Regulations but not defined herein shall have the meanings assigned to them in the Act or Rules or Regulations framed thereunder.

3 Scope of Regulations

3.1 The Commission shall determine the Aggregate Revenue Requirement, Tariff and Fees and Charges, including terms and conditions thereof, in accordance with these Regulations for all matters for which the Commission has jurisdiction under the Act, including the following:-

- (i) For supply of electricity by a Generating Company, except from Renewable Sources of energy, to a Distribution Licensee;
- (ii) For Intra-State transmission of electricity;
- (iii) For use of intervening transmission facilities;
- (iv) For Wheeling of electricity;
- (v) For Retail supply of electricity;
- (vi) For MSLDC, in terms of Fees and Charges;
- (vii) For Surcharge in addition to the charges for wheeling under the first proviso to sub-section (2) of Section 42 of the Act, in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access and Orders issued by the Commission;
- (viii) For Additional surcharge on the charges for wheeling under sub-section (4) of Section 42 of the Act, in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access and Orders of the Commission:

Provided that the Commission shall determine such Tariff and Fees and Charges, having regard to the terms and conditions contained in **Parts E, F, G, H and I** of these Regulations, as may be applicable.

3.2 Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Commission shall adopt the Tariff if such Tariff has been determined through a transparent process of bidding in accordance with the guidelines issued by the Central Government under Section 63 of the Act:

Provided that the Petitioner shall provide such information as the Commission may require to satisfy itself that the guidelines issued by the Central Government have been duly followed.

PART- A: GENERAL PRINCIPLES

4 Multi-Year Tariff Framework

4.1 The Commission shall determine the Tariff and Fees and Charges for matters covered under clauses (i), (ii), (iii), (iv), (v), (vi), (vii), and (viii) of Regulation 3.1, under a Multi-Year Tariff framework with effect from April 1, 2020.

4.2 The Multi-Year Tariff framework shall be based on the following elements, for computation of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and Fees and Charges of MSLDC:

(i) A Multi-Year Tariff Petition comprising the forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff or Fees and Charges in case of MSLDC, expected revenue gap, and proposed Tariff or Fees and Charges for each year of the Control Period, shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC:

Provided that the Distribution Licensee shall propose the category-wise Tariffs for each year of the Control Period:

Provided further that the performance parameters whose trajectories have been specified in these Regulations shall form the basis of projection for the Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period;

(ii) Determination of the Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC by the Commission for each year of the Control Period, at the start of the Control Period:

Provided that the Commission shall also approve the sharing proportion amongst the Transmission System Users of the MSLDC Fees and Charges for the Control Period;

- (iii) Petition for Mid-term Review of operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the first three years of the Control Period; and revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariffs for the fourth and fifth year of the Control Period, shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC;
- (iv) True-up for the first and second years of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the third year of the Control Period of operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the respective years shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC along with its Petition for Mid-term Review;
- (v) Determination of the revised Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC by the Commission for the fourth and fifth year of the Control Period based on the Mid-term Review;
- (vi) True-up for the first and second years of the Control Period, provisional true-up for the third year of the Control Period of operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the respective years, and categorization of variation in performance as those caused by factors within the control of the Petitioner (controllable factors) and by factors beyond its control (uncontrollable factors) by the Commission, along with the Mid-term Review;
- (vii) The mechanism for pass-through of approved gains or losses on account of uncontrollable factors as specified by the Commission in these Regulations;
- (viii) The mechanism for sharing of approved gains or losses arising out of controllable factors as specified by the Commission in these Regulations.

5 Petitions to be filed in the Control Period

5.1 The Petitions to be filed in the Control Period under these Regulations are as under:

- a) Multi-Year Tariff Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, shall be filed by November 1, 2019 by Generating Companies and Transmission Licensees and SLDC, and by November 30, 2019, by Distribution Licensees, comprising:
 - i. Truing-up for FY 2017-18 and FY 2018-19 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015:

Provided that the Commission may, if it considers appropriate, carry out the Truing-up for years prior to FY 2017-18 under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015, along with the Truing-up for FY 2017-18, in case such Truing-up is yet to be completed;

- ii. Provisional Truing-up for FY 2019-20 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015;
- iii. Aggregate Revenue Requirement for each year of the Control Period under these Regulations;
- iv. Revenue from the sale of power at existing Tariffs and charges and projected revenue gap for each year of the Control Period under these Regulations;
- v. Proposed category-wise Tariff or Fees & Charges for each year of the Control Period under these Regulations.

b) Mid-Term Review Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, shall be filed by November 1, 2022 by Generating Companies, Transmission Licensees and SLDC, and by November 30, 2022, by Distribution Licensees, comprising:

- i. Truing-up for FY 2019-20 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015;
- ii. Truing-up for FY 2020-21 and FY 2021-22 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;
- iii. Provisional Truing-up for FY 2022-23 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;
- iv. Revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff and charges, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariff for the fourth and fifth year of the Control Period;

c) True-up Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, for the third and fourth year of the Control Period shall be filed by November 1, 2024 by Generating Companies, Transmission Licensees and SLDC, and by November 30, 2024, by Distribution Licensees, comprising:

- i. Truing-up for FY 2022-23 and FY 2023-24 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;

ii. Provisional Truing-up for FY 2024-25 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019:

Provided that, in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till March 31, 2020, the Commission may relax the timelines for submission of the Multi-Year Tariff Petition, Mid-term Review Petition and Truing-up Petitions, in case such specific relaxation is sought by such Distribution Licensee:

Provided further that such Deemed Distribution Licensee may be permitted to first file a Petition for approval of a ceiling or other provisional tariff in its area of supply, followed by a Petition for approval of Power Purchase Agreement or arrangement, after which the Multi-Year Tariff Petition may be filed:

Provided also that if the Petition is not filed within the specified timelines and/or data sought by the Commission for processing the Petition is not submitted within the stipulated time, then the carrying cost due to consequential delay in issue of the Order, shall not be allowed to the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensees or SLDC, as the case may be:

Provided also that a Petition may be filed at any time during the Control Period in case of variation in uncontrollable factors that may result in sudden, steep, and sustained increase in tariff.

5.2 The Petitioner shall submit separate audited Accounting Statements along with the Petition for determination of Tariff or Fees and Charges and Truing-up under these Regulations:

Provided that, in case complete accounting segregation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business of a Distribution Licensee, its Aggregate Revenue Requirement shall be apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the Allocation Matrix specified in **Part G** of these Regulations.

5.3 Incumbent Distribution Licensees shall have the option of filing separate Petitions under these Regulations for an area in respect of which the Commission has issued multiple Distribution Licences:

Provided that each such separate Petition shall contain all necessary details of expenses, revenue, assets, liabilities, capitalisation, and category-wise tariff to enable the Commission to determine the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for each separate area for which it has been filed:

Provided further that such expenses, revenue, assets, liabilities, and capitalisation considered for each such area shall be excluded while submitting the Petition for the remaining area of supply:

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the reconciliation statement for expenses, revenue, assets, liabilities, and capitalisation between the entity as a whole and each such separate area of supply for which the Distribution Licensee has filed a separate Petition.

6 Multi-Year Tariff Petition

- 6.1 The Multi-Year Tariff Petition shall include a forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff for each year of the Control Period in the manner specified in these Regulations, and be accompanied by applicable fees.
- 6.2 The forecast of Aggregate Revenue Requirement may be based on assumptions relating to the behaviour of individual variables during the Control Period, including category-wise sales and demand projections, power procurement plan, capital investment plan, financing plan and physical targets, in accordance with guidelines and formats as may be prescribed by the Commission.
- 6.3 The capital investment plan shall show, separately, on-going projects that will spill over into the Control Period, and new projects (with justification) that will commence in the Control Period but may be completed within or beyond it, for which relevant technical and commercial details shall be provided.
- 6.4 The Distribution Licensee shall project the realistic power purchase requirement from all Generating Stations considered for power purchase based on the Merit Order Despatch principles, the Renewable Purchase Obligation (RPO) specified by the Commission under the relevant Regulations, and the target set, if any, for Energy Efficiency (EE) and Demand Side Management (DSM) schemes:

Provided that Merit Order Despatch principles shall not apply to purchase of power from Renewable Energy sources up to the RPO specified by the Commission.

- 6.5 The forecast of expected revenue from Tariff and charges shall be based on the following:
 - (a) In the case of a Generating Company, estimates of quantum of electricity to be generated by each Unit/Station for each year of the Control Period;
 - (b) In the case of a Transmission Licensee, estimate of Aggregate Revenue Requirement or estimates of transmission capacity allocated to Transmission System Users, as appropriate, for each year of the Control Period;

(c) In the case of a Distribution Licensee, estimates of quantum of electricity to be supplied to consumers and wheeled on behalf of Distribution System Users for each year of the Control Period:

Provided that the Distribution Licensee shall submit relevant details of category-wise sales separately for each Distribution Franchisee area, including the Input Energy and the Input Rate;

(d) Prevailing Tariff as on the date of filing of the Petition.

6.6 Based on the forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges, the Generating Company or Distribution Licensee or MSLDC shall submit the proposed Tariff or Fees and Charges, category-wise if applicable, for each year of the Control Period, that would meet the gap, if any, in the Aggregate Revenue Requirement, including unrecovered revenue gaps of previous years to the extent proposed to be recovered.

6.7 Full details supporting the forecast shall be provided, including but not limited to details of past performance, proposed initiatives for achieving efficiency or productivity gains, technical studies, contractual arrangements and secondary research, to enable the Commission to assess the reasonableness of the forecast.

6.8 On receipt of the Petition, the Commission shall either-

(a) issue an Order approving the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for the Control Period, subject to such modifications and conditions as it may stipulate; or reject the Petition for reasons to be recorded in writing, after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard.

7 Specific trajectory for certain variables

The Commission, while approving the Multi-Year Tariff Petition, may stipulate a trajectory for certain variables, including but not limited to transmission losses, distribution losses, collection efficiency, and payment efficiency.

8 Mid-term Review

8.1 A Petition for Mid-term Review and Truing-up of the Aggregate Revenue Requirement and Revenue for the Years 2020-21 and 2021-22, and provisional Truing-up for the Year 2022-23, shall be filed by November 1, 2022 by Generating Companies, Transmission Licensees and SLDC, and by November 30, 2022, by Distribution Licensees:

Provided that the Petition shall include information in such form as may be stipulated by the Commission, together with the Accounting Statements, extracts of books of account and such other details, including Cost Accounting Reports or extracts thereof, as it may require to assess the reasons for and extent of any difference in operational and financial performance from the approved forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges:

Provided further that if the Petition is not filed within the specified timelines and/or data sought by the Commission for processing the Petition is not submitted within the stipulated time, then the carrying cost due to consequential delay in issue of the Order, shall not be allowed to the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensees or SLDC, as the case may be.

8.2 The scope of the Mid-term Review shall be a comparison of the actual operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the first three years of the Control Period; and revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariffs for the fourth and fifth year of the Control Period:

Provided that as part of the Mid-term Review, the Commission may inter-alia modify the category-wise sales, power purchase expenses, O&M expenses, capital expenditure related expenses, principles/basis of tariff categorisation, applicability of charges, Generation Tariff, Transmission Tariff, Wheeling Charges, and category-wise Tariff, as considered appropriate based on the data made available for the first three years of the Control Period:

Provided further that necessary justification for the modifications made in the Mid-term Review shall be elaborated in the Mid-term Review Order.

8.3 Upon completion of the Review under Regulation 8.2, the Commission shall attribute any variations or expected variations in performance, for variables specified under Regulation 9, to factors within the control of the Petitioner (controllable factors) or to factors beyond its control (uncontrollable factors):

Provided that any variations or expected variations in performance, for variables other than those specified under Regulation 9.1, shall not ordinarily be reviewed by the Commission during the Control Period and shall be attributed entirely to controllable factors:

Provided further that, where the Petitioner believes, for any variable not specified under Regulation 9.1, that there is a material variation or expected variation in performance for any year on account of uncontrollable factors, it may apply to the Commission for inclusion of such variable.

8.4 Upon completion of the Mid-term Review, the Commission shall pass an order recording-

- (a) the approved aggregate gain or loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors for the Years 2020-21 and 2021-22, and provisional Truing-up for the Year 2022-23, and the amount of such gains or such losses that may be shared in accordance with Regulation 11;
- (b) the approved aggregate gain or loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of uncontrollable factors for the Years 2020-21 and 2021-22, and provisional Truing-up for the Year 2022-23, and the amount of such gains or such losses that were not recovered during the respective years and which may be shared in accordance with Regulation 10;
- (c) the approved modifications to the Aggregate Revenue Requirement and Tariffs or Fees and Charges for the remainder of the Control Period.

9 Controllable and uncontrollable factors

9.1 The “uncontrollable factors” shall comprise the following factors, which were beyond the control of, and could not be mitigated by the Petitioner, as determined by the Commission:

- (a) Force Majeure events;
- (b) Change in law;
- (c) Variation in fuel cost on account of variation in price of primary and/or secondary fuel prices;
- (d) Variation in sales;
- (e) Variation in the cost of power purchase due to variation in the rate of power purchase, subject to clauses in the power purchase agreement or arrangement approved by the Commission;
- (f) Variation in inter-State Transmission Charges;
- (g) Variation in market interest rates for long-term loan; and
- (h) Variation in freight rates.

9.2 Variations or expected variations in the performance of the Petitioner, which may be attributed by the Commission to controllable factors include, but are not limited to the following:

- (a) Variation in technical and commercial losses;

- (b) Variation in operational norms;
- (c) Variation in amount of interest on working capital;
- (d) Variation in Operation & Maintenance expenses;
- (e) Variation in Coal transit losses.

10 Mechanism for pass-through of gains or losses on account of uncontrollable factors

- 10.1 The aggregate gain or loss to a Generating Company on account of variation in cost of fuel from the sources considered in the Tariff Order, including blending ratio of coal procured from different sources, shall be passed through as an adjustment in its Energy Charges on a monthly basis, as specified in Regulation 50.6.
- 10.2 The aggregate gain or loss to a Distribution Licensee on account of variation in cost of fuel, power purchase, and inter-State Transmission Charges, covered under Regulation 9.1, shall be passed through under the Fuel Adjustment Charge (FAC) component of the Z-factor Charge (Z_{FAC}), as an adjustment in its Tariff on a monthly basis, as specified in these Regulations and as may be determined in orders of the Commission passed under these Regulations, and shall be subject to ex-post facto approval by the Commission on a quarterly basis:

Provided that the Z_{FAC} for the first month of the first year of the Control Period shall require the prior approval of the Commission, based on prudence check;

Provided further that the Distribution Licensee shall submit, in the stipulated formats, details of the variation between expenses incurred and those approved by the Commission, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the first month of the first year of the Control Period, for prior approval of Z_{FAC} ;

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the details of variation in fuel costs relating to power generated from own generation Stations and cost of power procured, and inter-State Transmission Charges for the first month of the first year of the Control Period, after completion of the first month.

- 10.3 The Z_{FAC} component shall be applicable to the entire sales of a Distribution Licensee without any exemption to any consumer.
- 10.4 The Z_{FAC} component shall be computed and charged on the basis of actual variation in cost of fuel and power purchase, and inter-State Transmission Charges relating to power procured during any month subsequent to such costs being incurred, in accordance with

these Regulations, and shall not be computed on the basis of estimated or expected variations in fuel and/or power purchase costs.

10.5 After approval by the Commission of the Z_{FAC} for the first month of the first year of the Control Period, the Distribution Licensee shall submit such details, in the stipulated formats, of the variation between expenses incurred and the figures approved, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the subsequent months of the Control Period for post-facto approval of Z_{FAC} :

Provided that the first quarter of the first year of the Control Period shall include the first month of the first year of the Control Period, for which prior approval of Z_{FAC} is required;

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of variation in fuel costs relating to power generated from its own generation stations, cost of power procured, and inter-State Transmission Charges for the subsequent months of the Control Period on a quarterly basis within 60 days of the close of each quarter, for post facto approval;

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the Z_{FAC} levied to all consumers for the preceding quarter vis-a-vis the Z_{FAC} recoverable, along with the detailed computations and supporting documents as may be required, for verification by the Commission:

Provided also that the Distribution Licensee shall provide details of the Commission's approval of levy of Z_{FAC} on its internet website.

10.6 The formula for computation of the FAC component of Z-factor Charge is as follows:

$$Z_{FAC} (\text{Rs crore}) = F + C + B,$$

Where,

Z_{FAC} = Z-factor Charge component for FAC;

F = Change in fuel cost of own generation, cost of power purchase, and inter-State Transmission Charges as covered under Regulation 9.1;

C = Carrying Cost for any under recovery/over recovery, computed at the Base Rate prevailing at the beginning of the month, plus 150 basis points;

B = Adjustment factor for over-recovery/under-recovery.

10.7 The calculation for FAC to be charged for the month "n" is as follows:

$$Z_{FAC\ n} (\text{Rs crore}) = F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2},$$

Where,

F_{n-2} = Change in fuel cost of own generation, cost of power purchase, and inter-State Transmission Charges, for the month "n-2", and shall be computed as

$$F (\text{Rs. Crore}) = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP} + A_{TC},$$

Where,

$A_{FC,Gen}$ = Change in fuel cost of own generation, to be computed based on the directives and norms approved by the Commission, including heat rate, auxiliary consumption, etc.;

$A_{FC,PP}$ = Change in variable and/or fixed cost of power procured from other sources, which would be allowed to the extent it satisfies the criteria prescribed in these Regulations and the prevailing Tariff Order, and subject to applicable norms;

A_{TC} = Change in inter-State Transmission Charges;

C_{n-2} = Carrying cost for any under recovery/over recovery for the month "n-2";

$$B_{n-2} (\text{Rs. Crore}) = Z_{FAC\ n-4} - R_{n-2}$$

Where:

B_{n-2} = Adjustment factor for over-recovery / under-recovery for the month "n-2";

$Z_{FAC\ n-4}$ = Z_{FAC} for the month "n-4";

R_{n-2} = Z_{FAC} for the month "n-4" actually recovered in the month "n-2":

10.8 The total Z_{FAC} recoverable as per the formula specified above shall be recovered from the actual sales in terms of "Rupees per kilowatt-hour":

Provided that, in case of unmetered consumers, the Z_{FAC} shall be recoverable based on estimated sales to such consumers, computed in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission:

Provided further that, where the actual annual sliding distribution losses of the Distribution Licensee exceed the level approved by the Commission, the amount of Z_{FAC} corresponding to the excess distribution losses (in kWh terms) shall be deducted from the total Z_{FAC} recoverable.

10.9 The Z_{FAC} per kWh for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab shall be computed as per the following formula:

$$Z_{FAC\ Cat} (\text{Rs/kWh}) = [Z_{FAC} / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})] * k * 10,$$

Where:

$Z_{FAC\ Cat}$ = Z_{FAC} component for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab in 'Rupees per kWh' terms;

k = Average Billing Rate / ACOS;

Average Billing Rate = Average Billing Rate for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab under consideration in 'Rupees per kWh' as approved by the Commission in the Tariff Order:

Provided that the Average Billing Rate for the unmetered consumers shall be based on the estimated sales to such consumers, computed in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission:

ACOS = Average Cost of Supply in 'Rupees per kWh' as approved for recovery by the Commission in the Tariff Order:

Provided that the monthly ZFAC shall not exceed 20% of the variable component of Tariff or such other ceiling as may be stipulated by the Commission from time to time:

Provided further that any under-recovery in the Z_{FAC} on account of such ceiling shall be carried forward and shall be recovered by the Distribution Licensee over such future period as may be directed by the Commission.

- 10.10 The consequential impact of decisions of higher Courts or Tribunals or Review Orders passed by the Commission on the Generating Company or Licensee shall be passed through under the 'Other Uncontrollable Cost' component of the Z-factor Charge (Z_{OUC}) as an adjustment in the Tariff on a yearly basis for the second, third and fifth Years of the Control Period, as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.
- 10.11 The impact of change in the intra-State transmission charges payable by the Distribution Licensee for the second, third and fifth Years of the Control Period shall be passed through under the Z_{OUC} as an adjustment in the Tariff of the Distribution Licensee on a yearly basis, as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.
- 10.12 The Z_{OUC} shall be determined based on a Petition filed by the concerned Generating Company or Licensee.
- 10.13 The consequential impact of decisions of higher Courts or Tribunals or Review Orders passed by the Commission on the Generating Company or Licensee, and the impact of change in the intra-State transmission charges payable by the Distribution Licensee, for the first and fourth Years of the Control Period shall be addressed in the Multi-Year Tariff Order and Mid-term Review Order, respectively.

11 Mechanism for sharing of gains or losses on account of controllable factors

11.1 The approved aggregate gain to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors shall be dealt with in the following manner:

- (a) Two-third of the amount of such gain shall be passed on as a rebate in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission under Regulation 8.4;
- (b) The balance amount of such gain shall be retained by the Generating Company or Licensee or MSLDC.

11.2 The approved aggregate loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors shall be dealt with in the following manner:

- (a) One-third of the amount of such loss may be passed on as an additional charge in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission under Regulation 8.4;
- (b) The balance amount of such loss shall be absorbed by the Generating Company or Licensee or MSLDC.

PART- B: PROCEDURE FOR DETERMINATION OF TARIFF

12 Filing of Petition for determination of Tariff

12.1 A Petition for determination of Tariff shall be filed in such form and in such manner as specified in these Regulations, and be accompanied by applicable fees.

12.2 The proceedings for determination of Tariff shall be undertaken by the Commission in accordance with the Regulations governing its Conduct of Business.

12.3 Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Commission shall have the authority, either *suo motu* or on a Petition filed by the Generating Company or Licensee or MSLDC, to determine its Tariff or Fees and Charges, including terms and conditions thereof.

13 Determination of Generation Tariff

13.1 Existing Generating Station

13.1.1 Where the Commission has, at any time prior to April 1, 2020, approved a power purchase agreement or arrangement between a Generating Company and a Distribution Licensee or has adopted the Tariff contained therein for supply of electricity from an existing generating Unit/Station, then the Tariff for supply of electricity by such

Generating Company to the Distribution Licensee shall be in accordance with the Tariff mentioned in such power purchase agreement or arrangement for such period as so approved or adopted by the Commission.

13.1.2 Where, as on April 1, 2020, the power purchase agreement or arrangement between a Generating Company and a Distribution Licensee for supply of electricity from an existing generating Unit/Station or the Tariff therein has not been approved by the Commission, or where there is no power purchase agreement or arrangement, the supply of electricity by such Generating Company to the Distribution Licensee after April 1, 2020 shall be in accordance with a power purchase agreement approved by the Commission in accordance with **Part C** of these Regulations:

Provided that the Petition for approval of such power purchase agreement or arrangement shall be filed by the Distribution Licensee with the Commission within three months from the date of notification of these Regulations:

Provided further that the supply of electricity shall be allowed to continue under the present agreement or arrangement until such time as the Commission approves such power purchase agreement, and shall be discontinued forthwith if the Commission rejects it, for reasons to be recorded in writing.

13.2 New Generating Stations

The Tariff for the supply of electricity by a Generating Company to a Distribution Licensee from a new generating Unit/Station shall be in accordance with the Tariff determined in accordance with **Part E** of these Regulations.

13.3 Own Generating Stations

13.3.1 Where a Distribution Licensee also undertakes the Business of generation of electricity, the transfer price at which electricity is supplied by its Generation Business to its Retail Supply Business shall be determined by the Commission:

Provided that the Commission shall have regard to the terms and conditions specified in **Part E** of these Regulations in determining the transfer price for such supply.

13.3.2 The Distribution Licensee shall maintain a separate record for its Generation Business and an Allocation Statement so as to enable the Commission to identify the direct and indirect costs relating to such Business and return on equity capital accruing to it.

13.4 The Distribution Licensee shall submit, along with the separate Petition for determination of Tariff for retail supply of electricity, the information required under **Part E** of these Regulations relating to the Generation Business.

14 Determination of Tariff and Fees and Charges for Transmission, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC

14.1 The Commission shall determine the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and Fees and Charges for MSLDC, upon consideration of a Petition filed by the Licensee or MSLDC, as the case may be, in accordance with the procedure contained in this Regulation.

14.2 The Commission shall determine the Tariff for the Licensee or Fees and Charges for the MSLDC for -

- (a) Transmission of electricity, in accordance with the terms and conditions contained in **Part F** of these Regulations;
- (b) Distribution Wires Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part G** of these Regulations;
- (c) Retail Supply Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part H** of these Regulations; and
- (d) MSLDC, in accordance with the terms and conditions contained in **Part I** of these Regulations.

14.3 The Petitioner shall provide, as part of its Petition and in such form as may be stipulated by the Commission, details of computation of the Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges, and thereafter shall furnish such further information or particulars or documents as the Commission or its Secretary or any Officer designated for the purpose by the Commission may reasonably require to assess such calculation:

Provided that the Petition shall be accompanied, where relevant, by a detailed Tariff revision proposal showing category-wise Tariffs and how such revision would meet the gap, if any, in Aggregate Revenue Requirement for each year of the Control Period:

Provided further that the Commission may stipulate different formats for details to be submitted by the Petitioner as it may reasonably require for assessing the Aggregate Revenue Requirement and for determining the Tariff:

Provided also that the Commission may conduct a Technical Validation Session prior to admission of the Petition.

14.4 The Petitioner shall submit a duly completed draft Public Notice for the Commission's approval as per the stipulated template, for publication as and when intimated by the Commission.

14.5 Upon receipt of a complete Petition accompanied by the requisite information, particulars and documents in compliance with the requirements specified in this Regulation, the Petition shall be admitted, and the Commission or its Secretary or designated Officer shall intimate to the Petitioner that it is ready for publication.

14.6 The Petitioner shall, within three days of an intimation given to it in accordance with Regulation 14.4, publish a Public Notice in at least two English and two Marathi language daily newspapers widely circulated in the area to which the Petition pertains, outlining the proposed Tariff, and such other matters as may be stipulated by the Commission, and inviting suggestions and objections from the public:

Provided that the Petitioner shall make available a hard copy of the complete Petition to any person, at such locations and at such rates as may be stipulated by the Commission:

Provided further that the Petitioner shall also provide on its internet website, in text-searchable format or in downloadable spreadsheet format and showing detailed computations, the Petition filed before the Commission along with all regulatory filings, information, particulars and documents in the manner stipulated by the Commission:

Provided also that the web link to the information mentioned in the second proviso to this Regulation shall be easily accessible, archived for downloading and be prominently displayed on the Petitioner's internet website:

Provided also that the Petitioner may be exempted by the Commission from providing any such information, particulars or documents as are confidential in nature.

Explanation – For the purpose of this Regulation, the term “downloadable spreadsheet format” shall mean one (or multiple, linked) spreadsheet software files containing all assumptions, formulae, calculations, software macros and outputs forming the basis of the Petition.

14.7 The Petitioner shall furnish to the Commission all such books and records (or certified true copies thereof), including the Accounting Statements, operational and cost data, as may be required by it for determination of Tariff.

14.8 The Commission may, if it considers necessary, make or cause to be made available to any person such information as has been provided by the Petitioner to it, including abstracts of books and records (or certified true copies thereof) on such terms and conditions as may be specified in Regulations of the Commission governing its Conduct of Business.

14.9 The Commission may direct the Generating Company or Licensee to submit such performance-related data as it may stipulate, with the Petitions to be filed under these Regulations.

14.10 The procedural aspects pertaining to the Petition contained in this Regulation shall apply only to such an extent as may be required by the Commission having regard to the circumstances of an individual case, to -

- a Petition filed by a Transmission Licensee under Section 36 of the Act;
- a Petition filed by a Generating Company or Licensee under Section 64 of the Act;
- a Petition filed by the MSLDC under Section 32 of the Act.

15 Tariff Order

15.1 The Commission shall, within one hundred and twenty days from receipt of a complete Petition, and after considering all suggestions and objections received from the public:

- issue a Tariff Order accepting the Petition with such modifications or conditions as may be stipulated in that Order;
- reject the Petition for reasons to be recorded in writing if such Petition is not in accordance with the provisions of the Act and the rules and Regulations made thereunder or any other provisions of law, after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard.

15.2 The Petitioner shall publish the Tariff approved by the Commission in at least two English and two Marathi language daily newspapers having wide circulation in its Licence area, provide the approved Tariff schedule on its internet website, and make available for sale a booklet containing such Tariff to any person upon payment of reasonable reproduction charges:

Provided that, where the Petitioner is a Generating Company, such publication shall be made in newspapers widely circulated in the area of supply of the Distribution Licensee to whom the electricity is proposed to be supplied in terms of the Tariff Order, and shall also be provided on the internet website of that Distribution Licensee.

15.3 The Tariff so published shall be in force from the date stipulated in the Order and shall, unless amended or revised, continue to be in force for such period as may be stipulated therein.

16 Adherence to Tariff Order

16.1 No Tariff or part of any Tariff may ordinarily be amended more frequently than once in a year, except in respect of any changes expressly permitted under Z-factor Charge as specified in Regulation 10.

16.2 If any Generating Company or Licensee recovers a price or charge exceeding the Tariff determined under Section 62 of the Act and in accordance with these Regulations, the excess amount shall be payable to the person who has paid such price or charge, along with interest equivalent to the Bank Rate declared by the Reserve Bank of India prevailing during the relevant period, without prejudice to any other liability to which such Generating Company or Licensee may be subjected to:

Provided that such interest payable to any party shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement of the Generating Company or Licensee:

Provided also that the Generating Company or Licensee shall maintain separate details of such interest paid or payable by it, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

16.3 The Generating Company or Licensee shall submit periodic returns as may be required by the Commission, containing operational and cost data to enable it to monitor the implementation of its Order.

17 Deviation from ceiling tariff

17.1 The tariff determined in these Regulations shall be a ceiling tariff, and the Generating Company and its Beneficiaries may mutually agree to charge a lower tariff.

17.2 The Generating Company may opt to charge a lower tariff for a period not exceeding the validity of these Regulations on agreeing to deviation from operational parameters, reduction in Operation and Maintenance expenses, reduced Return on Equity and incentive specified in these Regulations.

17.3 The deviation from the ceiling tariff determined by the Commission, shall come into effect from the date agreed to by the Generating Company and the Beneficiaries.

17.4 The Generating Company and the Beneficiaries of a Generating Station shall be required to intimate the Commission for charging lower tariff in accordance with Regulation 17.1 to 17.3 above. The details of the accounts and the tariff actually charged under Regulation 17.1 to 17.3 shall be submitted at the time of true up.

17.5 The revenue loss on account of charging lower than approved tariff shall be borne entirely for all times by the Generating Company and the impact of such revenue loss shall not be passed on to the Beneficiaries, in any form.

PART C: POWER PROCUREMENT

18 Applicability

The Regulations contained in this Part shall apply to power procurement by a Distribution Licensee from a Generating Company or Trading Licensee or Distribution Licensee or from any other source through agreement or arrangement for purchase of power for distribution and supply within the State.

19 Power procurement guidelines

- 19.1 The Distribution Licensee shall undertake its power procurement during the year in accordance with the power procurement plan for the Control Period, which may include long-term, medium-term and short-term power procurement, approved by the Commission in accordance with these Regulations.
- 19.2 A Distribution Licensee shall follow the guidelines contained in this Part with respect to:
 - (a) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration exceeding seven years but not exceeding twenty-five years (i.e., long-term power procurement);
 - (b) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration exceeding one year but not exceeding seven years (i.e., medium-term power procurement); and
 - (c) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration less than or equal to one year (i.e., short-term power procurement).
- 19.3 All future procurement of short-term or medium-term or long-term power, including Renewable Energy, shall invariably be undertaken through competitive bidding in accordance with Guidelines notified by the Government of India under Section 63 of the Act:

Provided that in case either no competitive bids are received or the bids received are higher than the prevailing market rates or on any other sufficient reason, then the Distribution Licensee may procure medium-term or long-term power under Section 62 of the Act, subject to fulfilling the conditions specified in Regulation 21.

20 Power Procurement Plan

- 20.1 The Distribution Licensee shall prepare a plan for procurement of power to serve the

demand for electricity in its area of supply and submit such plan to the Commission for approval:

Provided that such power procurement plan shall be submitted for the Control Period commencing on April 1, 2020, along with the Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1, 2020 to March 31, 2025, in accordance with **Part A** of these Regulations;

Provided further that such power procurement plan may include long-term, medium-term and short-term sources of power procurement, in accordance with these Regulations.

20.2 The power procurement plan of the Distribution Licensee shall comprise the following:

- (a) A quantitative forecast of the unrestricted base load and peak load for electricity within its area of supply;
- (b) An estimate of the quantities of electricity supply from the identified sources of power purchase, including own generation if any;
- (c) An estimate of availability of power to meet the base load and peak load requirement:
Provided that such estimate of demand and supply shall be on month-wise basis in Mega-Watt (MW) as well as expressed in Million Units (MU);
- (d) Standards to be maintained with regard to quality and reliability of supply, in accordance with the relevant Regulations of the Commission;
- (e) Measures proposed for energy conservation, energy efficiency, and Demand Side Management;
- (f) The requirement for new sources of power procurement, including augmentation of own generation capacity, if any, and identified new sources of supply, based on (a) to (e) above;
- (g) The sources of power, quantities and cost estimates for such procurement:

Provided that the forecast or estimates contained in the long-term procurement plan shall be separately stated for peak and off-peak periods, in terms of quantities of power to be procured (in MU) and maximum demand (in MW):

Provided further that the forecast or estimates for the Control Period from FY 2020-21 to FY 2024-25 shall be prepared for each month over the Control Period:

Provided also that the long-term/medium-term procurement plan shall be a least cost plan based on available information regarding costs of various sources of supply.

Explanation – For the purpose of this Regulation, the term “peak period” shall mean such block of three or more continuous hours during a twenty-four hour period representing maximum power demand for the Distribution Licensee.

20.3 The forecast or estimate shall be prepared using forecasting techniques based on past data and reasonable assumptions regarding the future:

Provided that the forecast or estimate shall take into account factors such as overall economic growth, consumption growth of electricity-intensive sectors, advent of competition in the electricity sector, trends in captive power, impact of loss reduction initiatives, improvement in Generating Station Plant Load Factors and other relevant factors.

20.4 Where the Commission has specified a percentage of the total consumption of electricity in the area of a Distribution Licensee to be purchased from co-generation or renewable sources of energy, the power procurement plan shall include the plan for procurement from such sources up to the specified level.

20.5 The Distribution Licensee shall forward a copy of its power procurement plan to the State Transmission Utility for verification of its consistency with the transmission system plan for the intra-State Transmission System, prepared in accordance with the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access:

Provided that the Distribution Licensee shall also consult the State Transmission Utility at the time of preparation of the power procurement plan, to ensure consistency of such plan with the transmission system plan.

20.6 The Commission shall approve the power procurement plan for the Control Period as part of its Order on the MYT Petition.

20.7 The Distribution Licensee may, as a result of additional information not previously known or available to it at the time of submission of the procurement plan under Regulation 20.1, apply for modification in the power procurement plan for the remainder of the Control Period, as part of its Petition for Mid-term Performance Review under Regulation 8.

20.8 The Commission may, as a result of additional information not previously known or available to the Commission at the time of approval of the procurement plan under Regulation 20.6, if it deems appropriate, *suo motu* or on a Petition filed by the Distribution Licensee, modify the procurement plan of the Distribution Licensee for the remainder of the Control Period, as part of the Mid-term Review.

21 Approval of long-term/medium-term power purchase agreement/arrangement

21.1 Every long-term/medium-term agreement or arrangement for power procurement, including on a Standby basis, by a Distribution Licensee from a Generating Company or Licensee or from another source of supply, and any change to an existing agreement or arrangement shall come into effect only with the prior approval of the Commission:

Provided that the prior approval of the Commission shall not be required for purchase of power from Renewable Energy sources at the generic/preferential tariff determined by the Commission for meeting its Renewable Purchase Obligation (RPO).

21.2 The Petition for approval of Power Purchase Agreement or arrangement shall include the power procurement plan for its duration:

Provided that public consultation shall not be required for adoption of tariff discovered through competitive bidding under Section 63 of the Act:

Provided further that in case of power procurement under Section 62 of the Act, public consultation as stipulated under Regulation 21.3 to 21.5 shall be followed.

21.3 The Petitioner shall submit a duly completed draft Public Notice for the Commission's approval as per the stipulated template, for publication as and when intimated by the Commission.

21.4 Upon receipt of a complete Petition accompanied by the requisite information, particulars and documents in compliance with the requirements specified in this Regulation, the Petition shall be admitted and the Commission or its Secretary or designated Officer shall intimate to the Petitioner that the Petition is ready for publication.

21.5 The Petitioner shall, within three days of an intimation given to it in accordance with Regulation 21.4, publish a Public Notice, in at least two English and two Marathi language daily newspapers widely circulated in the area to which the Petition pertains, outlining the salient features of the proposed agreement or arrangement for power procurement and the impact on the power procurement cost and Tariff, and such other matters as may be stipulated by the Commission, and inviting suggestions and objections from the public:

Provided that the Petitioner shall make available a hard copy of the complete Petition to any person at such locations and at such rates as may be stipulated by the Commission;

Provided further that the Petitioner shall also provide the Petition filed before the Commission along with all regulatory filings, information, particulars and documents in the manner stipulated by the Commission on its internet website:

Provided also that the web-link to the information mentioned in the second proviso to this Regulation shall be easily accessible, archived for downloading and shall be prominently displayed on the Petitioner's internet website:

Provided also that the Petitioner may be exempted by the Commission from providing any such information, particulars or documents as are confidential in nature.

21.6 The Commission shall consider a Petition for approval of power procurement agreement or arrangement having regard to the approved power procurement plan of the Distribution Licensee and the following factors:

- (a) Requirement of power procurement under the approved power procurement plan;
- (b) Adherence to a transparent process of bidding in accordance with guidelines issued by the Central Government under Section 63 of the Act or Adherence to the terms and conditions for determination of Tariff specified under **Part E** of these Regulations;
- (c) Competitiveness of the Tariff vis-a-vis the Tariff prevalent in the market and/or Tariff discovered through competitive bidding under Section 63 of the Act;
- (d) Availability (or expected availability) of capacity in the intra-State transmission system for evacuation and supply of power procured under the agreement or arrangement;
- (e) Need to promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy.

21.7 Upon completion of its consideration of the power procurement agreement or arrangement, the Commission shall:

- (a) issue an Order approving the power procurement agreement or arrangement, subject to such modifications and conditions as it may stipulate; or
- (b) reject the Petition for reasons to be recorded in writing, after giving the Petitioner an opportunity to be heard.

22 Additional power procurement

22.1 The Distribution Licensee may undertake additional power procurement during the year, over and above the power procurement plan for the Control Period approved by the Commission, in accordance with this Regulation.

22.2 Where there has been an unanticipated increase in the demand for electricity or a shortfall or failure in the supply of electricity from any approved source of supply during the Year or when the sourcing of power from existing tied-up sources becomes costlier

than other available alternative sources, the Distribution Licensee may enter into additional agreement or arrangement for procurement of power.

22.3 Any variation, during the first or second block of six months of a Year, in the quantum or cost of power procured, including from a source other than a previously approved source, that is expected to be in excess of five per cent of that approved by the Commission, shall require its prior approval:

Provided that the five per cent limit shall not apply to variation in the cost of power procured on account of changes in the price of fuel for own generation or the fixed or variable cost of power purchase that is allowed to be recovered in accordance with Regulation 10.

22.4 Where the Distribution Licensee has identified a new short-term source of supply from which power can be procured at a Tariff that reduces its approved total power procurement cost, it may enter into a short-term power procurement agreement or arrangement with such supplier without the prior approval of the Commission.

22.5 The Distribution Licensee may enter into a short-term arrangement or agreement for procurement of power without the prior approval of the Commission when faced with emergency conditions that threaten the stability of the distribution system, or when directed to do so by the MSLDC to prevent grid failure.

22.6 Within fifteen days from the date of entering into an agreement or arrangement for short-term power procurement for which prior approval is not required, the Distribution Licensee shall submit to the Commission its details, including the quantum, Tariff computations, duration, supplier particulars, method of supplier selection and such other details as the Commission may require so to assess that the conditions specified in this Regulation have been complied with.

22.7 Where the Commission has reasonable grounds to believe that the agreement or arrangement entered into by the Distribution Licensee does not meet the criteria specified in Regulations 22.2 to 22.5, it may disallow any increase in the total cost of power procurement over the approved level arising therefrom or any loss incurred by the Distribution Licensee as a result, from being passed through to consumers.

PART D: FINANCIAL PRINCIPLES

23 Financial Prudence

23.1 The Generating Company or Licensee or MSLDC shall manage its finances in an optimum and prudent manner.

23.2 In determining the Aggregate Revenue Requirement and Tariff of the Generating Company or Licensee or MSLDC, the Commission shall assess the financial prudence exercised with regard to the following factors:

- (a) revenue;
- (b) revenue expenditure;
- (c) capital expenditure:

Provided that the Commission may disallow a part of the Aggregate Revenue Requirement, as an efficiency measure, if it finds the exercise of such prudence to have been deficient.

23.3 The financial prudence with respect to revenue shall be assessed in terms of the following parameters:

- (a) whether category-wise sales projections are based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in sales projected by the Distribution Licensee;
- (b) whether projected generation is based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in generation projected by the Generating Company;
- (c) billing efficiency measured as a percentage of the units billed by the Generating Company or Licensee to the total units injected into the transmission or distribution system, as the case may be;
- (d) collection efficiency measured as a percentage of the amount collected by the Generating Company or Licensee to the total amount billed;
- (e) reduction in arrears receivable from Beneficiaries/consumers;
- (f) percentage of metered consumers and metered consumption out of the total, in the case of Distribution Licensee;
- (g) percentage of bills raised on the basis of assessed consumption out of the total number of bills raised by the Distribution Licensee;
- (h) whether revenue collected is in line with the projections made in the Petition and approved by the Commission.

23.4 The financial prudence with respect to revenue expenditure shall be assessed in terms of the following parameters:

- (a) monitoring of the revenue expenditure as against the revenue earned, such that the expenses and payment obligations of the Generating Company or Licensee to other entities are met in a timely manner;
- (b) mechanism put in place for monitoring adherence to the approved revenue expenditure, including schedule of interest payments for long-term loans and working capital;
- (c) transparent method of power procurement, with the objective of optimising the power purchase expenses, as specified in Regulations 19, 20, 21, and 22;
- (d) optimum purchase of power considering factors such as requirement of power, Merit Order Despatch, potential for earning additional net revenue based on the differential between the rate for purchase of power from different sources and the market rate for sale of surplus power, if any;

Provided that, in case the excess of revenue expenditure over the revenue earned exceeds 5%, the Generating Company or Licensee shall submit detailed justification for the mismatch along with its Petition for True-up, including a comparison of the revenue expenditure and revenue estimated in the Petition with the amounts approved by the Commission and with the actual amount of revenue expenditure and revenue, under key heads;

Provided further that the Generating Company or Licensee shall submit a detailed cash flow statement for the respective Business showing the various sources of revenue, the actual amount of cash collected against the amount billed to different consumer categories for sale of electricity, the comparison of the actual revenue expenditure and capital expenditure with the projected and approved revenue expenditure and capital expenditure:

Provided also that, in case its payment obligations to other entities are not regularly met, the Generating Company or Licensee shall provide justification for such shortfall with reference to its cash flow statement:

Provided also that the Generating Company or Licensee shall submit the Cost Audit Report along with the true-up Petition to justify the revenue expenses incurred as well as inventory management policies.

23.5 The financial prudence with respect to capital expenditure shall be assessed in terms of the following parameters:

- (a) whether projected capital expenditure and capitalisation is based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous

increase in capital expenditure and capitalisation projected by the Generating Company or Licensee;

- (b) mechanism put in place for monitoring the physical progress of projects with respect to their original schedule;
- (c) optimum drawal of loans in accordance with the physical progress of the capital expenditure schemes, and efficient utilisation of such loans;
- (d) in case the actual capital expenditure or capitalisation exceeds 10% of that approved by the Commission, the Generating Company or Licensee shall submit detailed justification for such excess along with its Petition for True-up;
- (e) in case any scheme has not been commenced during the year despite the Commission's approval, detailed justification shall be submitted along with the Petition for True-up.

24 Capital Cost and Capital Structure

24.1 Capital cost for a capital investment Project shall include:

- (a) the expenditure incurred or projected to be incurred, including interest during construction and financing charges, as admitted by the Commission after prudence check;
- (b) capitalised initial spares subject to the ceiling rates specified in this Regulation;
- (c) expenses incurred by the Licensee on obtaining right of way, as admitted by the Commission after prudence check;
- (d) additional capitalisation determined under Regulation 25;
- (e) any gain or loss on account of foreign exchange rate variation pertaining to the loan amount availed up to the cut-off date, as admitted by the Commission after prudence check:

Provided that any gain or loss on account of foreign exchange rate variation pertaining to the loan amount availed up to the date of commercial operation shall be adjusted only against the debt component of the capital cost:

Provided further that the capital cost of the assets forming part of the Project but not put to use or not in use, shall be excluded from the capital cost of Generation Project and transmission system:

Provided also that the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee shall submit documentary evidence in support of its claim of assets being put to use:

Provided also that the Commission may undertake a sample check to verify the assets put to use as submitted by the Generating Company or Licensee or SLDC, as the case may be, independent of the tariff determination process:

Provided also that any capital expenditure incurred based on the specific requirement of a Generating Company or Licensee shall be substantiated with necessary documentary evidence of such request and undertaking received:

Provided also that the following shall be excluded from the capital cost of the existing and new projects:

- (a) The assets forming part of the project, but not in use, as declared in the tariff petition;
- (b) De-capitalised Assets after the date of commercial operation on account of replacement or removal on account of obsolescence or shifting from one project to another project:

Provided that in case replacement of transmission asset is recommended by State Transmission Utility, such asset shall be decapitalised only after its redeployment;

Provided further that unless shifting of an asset from one project to another is of permanent nature, there shall be no de-capitalization of the concerned assets.

- (c) In case of hydro generating stations, any expenditure incurred or committed to be incurred by a project developer for getting the project site allotted by the State Government by following a transparent process;
- (d) Proportionate cost of land of the existing project which is being used for generating power from generating station based on renewable energy; and
- (e) Any consumer contribution or grant received from the Central or State Government or any statutory body or authority for the execution of the project, which does not carry any liability of repayment.

24.2 The capital cost admitted by the Commission after prudence check shall form the basis for determination of Tariff:

Provided that prudence check may include scrutiny of the reasonableness of the capital expenditure, financing plan including the choice and manner of funding, interest during construction, use of efficient technology, cost over-run and time over-run, and such other matters as may be considered appropriate by the Commission for determination of Tariff:

Provided further that the entire gain to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of variations in capitalisation, in terms of variation in Interest and Finance Charges, Return on Equity, and Depreciation, shall be passed on as a rebate in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission after prudence check:

Provided also that the loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of variations in capitalisation, in terms of variation in Interest and Finance Charges, Return on Equity, and Depreciation, shall be shared between the Generating Company or Licensee or MSLDC and the respective Beneficiary or consumer in the manner stipulated by the Commission in its Order after prudence check.

24.3 The approved capital cost shall be considered for determination of Tariff, and any escalation in the capital cost for which sufficient justification is provided may be considered by the Commission subject to prudence check and in accordance with the conditions and methodology specified in Regulation 39:

Provided that, in case the actual capital cost is lower than the approved capital cost, the actual capital cost, subject to prudence check and in accordance with the conditions and methodology specified in Regulation 39 for the capital cost of new generating Unit/Station, shall be considered for determination of Tariff of the Generating Company.

24.4 The capital cost of the concerned asset/s shall be considered after deducting the amount of accumulated depreciation computed till the period of asset utilisation for unregulated business or for the period the assets remain unutilised, for the purpose of tariff determination, in the following instances:

- a) The asset/s have been used for a period of time for unregulated business or the asset/s have become part of the asset base of the regulated business after lapse of time with respect to the COD of the asset;
- b) If the asset has not been put to use for the regulated business after COD.

24.5 The actual capital expenditure on a scheme as on COD for the original scope of work based on audited accounts of the Generating Company or Licensee or MSLDC or Project, as the case may be, shall be considered subject to prudence check by the Commission.

24.6 The Commission may approve, for each year of the Control Period, an additional amount equivalent to 20% of the total capital expenditure approved for that year, towards planned or unplanned capital expenditure that is yet to be approved by the Commission.

24.7 The cumulative amount of capitalisation against non-DPR schemes for any Year shall not exceed 20% or such other limit as may be stipulated by the Commission through an

Order, of the cumulative amount of capitalisation approved against DPR schemes for that Year:

Provided that the Commission may allow capitalisation against non-DPR schemes for any Year in excess of 20% or such other limit as may have been stipulated by the Commission through Order, on a request made by the Generating Company or Licensee or MSLDC:

Provided further that the Generating Company or Licensee or MSLDC should ensure that expenses that would normally be classified as O&M expenses are not categorised under non-DPR schemes.

24.8 Where the power purchase agreement or bulk power transmission agreement provides for a ceiling on capital cost, the capital cost to be considered shall not exceed such ceiling.

24.9 The revenue earned from sale of infirm power prior to the COD in excess of fuel cost as specified under Regulation 44, shall be adjusted against the Capital Cost.

24.10 The capital cost may include initial spares capitalised as a percentage of the Plant and Machinery cost up to the cut-off date, subject to the following ceiling norms:

(a)	Coal based/lignite fired Generating Stations:	4.0%;
(b)	Gas turbine/combined cycle Generating Stations:	4.0%;
(c)	Hydel Generating Stations, including pumped storage hydel generating Stations:	4.0%;
(d)	Transmission System and Distribution System	
(i)	Transmission Line & Distribution Line:	1.0%;
(ii)	Transmission sub-Station & Distribution sub-Station (green-field):	4.0%;
(iii)	Transmission sub-Station (brown-field):	6.0%;
(iv)	Series compensation devices and HVDC sub-Station:	4.0%;
(v)	Gas Insulated sub-Station (GIS):	5.0%;
(vi)	Communication System:	3.5%;
(vii)	Static Synchronous Compensator:	6.0%.

24.11 The impact of revaluation of assets shall be permitted provided it does not result in increase in Tariff of the Generating Company or Licensee:

Provided that any benefit from such revaluation shall be passed on to persons sharing the capacity charge in case of a Generating Company, to long-term intra-State open access customers of the Transmission Licensee or Distribution Licensee or retail supply consumers of Distribution Licensees, at the time of MYT Tariff determination or Mid-term Review or final Truing-up for the Control Period, as the case may be.

24.12 Any expenditure on replacement, renovation and modernisation or extension of life of old fixed assets, as applicable to Generating Companies or Licensees, shall be considered after writing off the net value of such replaced assets from the original capital cost, and shall be computed as follows:

$$\text{Net Value of Replaced Assets} = \text{OCRA} - \text{AD};$$

Where;

OCRA: Original Capital Cost of Replaced Assets;

AD: Accumulated depreciation pertaining to the Replaced Assets:

Provided that, in case the original capital cost of the replaced asset is not available for any reason, it shall be considered by the Commission on a case to case basis:

Provided further that the amount of insurance proceeds received, if any, towards damage to any asset requiring its replacement shall be first adjusted towards outstanding actual or normative loan; and the balance amount, if any, shall be utilised to reduce the capital cost of such replaced asset, and any further balance amount shall be considered as Non-Tariff Income.

Explanation – For the purpose of this Regulation, the term 'renovation and modernisation' shall have the same meaning as in Section 80 IA of the Income-Tax Act, 1961.

25 Additional Capitalisation

25.1 The capital expenditure, actually incurred or projected to be incurred, on the following counts within the original scope of work, after the date of commercial operation and up to the cut-off date, may be admitted by the Commission subject to prudence check:

- (i) Undischarged liabilities recognized to be payable at a future date;
- (ii) Works deferred for execution;
- (iii) Procurement of initial capital spares within the original scope of work, in accordance with the provisions of Regulation 24;
- (iv) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of directions or order of any statutory authority or order or decree of any court of law; and

- (v) Change in law or compliance of any existing law; and
- (vi) Force majeure events:

Provided that the details of works included in the original scope of work along with estimates of expenditure, liabilities recognized to be payable at a future date and the works deferred for execution shall be submitted along with the Petition for determination of final Tariff after the date of commercial operation of the Generating Unit/Station or transmission system.

25.2 The capital expenditure incurred or projected to be incurred in respect of a new Project on the following counts within the original scope of work after the cut-off date may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

- (i) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of directions or order of any statutory authority or order or decree of any court of law;
- (ii) Change in law or compliance of any existing law;
- (iii) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in the original scope of work;
- (iv) Any liability for works executed prior to the cut-off date, after prudence check of the details of such undischarged liability, total estimated cost of package, reasons for such withholding of payment and release of such payments, etc.;
- (v) Any additional capital expenditure which has become necessary for efficient operation:

Provided that the claim shall be substantiated with the technical justification duly supported by documentary evidence like test results carried out by an independent agency in case of deterioration of assets, damage caused by natural calamities, obsolescence of technology, up-gradation of capacity for the technical reason such as increase in fault level:

Provided further that the approval of additional capital expenditure for efficient operation shall be subject to submission of report on impact assessment done by any reputed third-party technical expert/agency on the benefits realised from previous investments under this head in the last five years;

- (vi) Force majeure events;
- (vii) Liability for works admitted by the Commission after the cut-off date to the extent of discharge of such liabilities by actual payments; and
- (viii) Raising of ash dyke as a part of ash disposal system:

Provided that in case of replacement of assets deployed under the original scope of the existing project after cut-off date, the additional capitalization may be admitted by the Commission, subject to prudence check on the following grounds:

- a) The useful life of the assets is not commensurate with the useful life of the project and such assets have been fully depreciated in accordance with the provisions of

these Regulations;

- b) The replacement of the asset or equipment is necessary on account of change in law or Force Majeure conditions;
- c) The replacement of such asset or equipment is necessary on account of obsolescence of technology; and
- d) The replacement of such asset or equipment has otherwise been allowed by the Commission.

25.3 The capital expenditure, in respect of existing generating Station or the transmission system including communication system, incurred or projected to be incurred on the following counts beyond the original scope, may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

- (i) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the order or directions of any statutory authority or order or decree of any court of law;
- (ii) Change in law or compliance of any existing law;
- (iii) Force majeure events;
- (iv) Need for higher security and safety of the plant as advised or directed by appropriate Indian Government Instrumentality or statutory authorities responsible for national or internal security;
- (v) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in addition to the original scope of work, on case to case basis;
- (vi) Usage of water from sewage treatment plant in thermal generating station:

Provided that any expenditure, which has been claimed under Renovation and Modernisation or repairs and maintenance under O&M expenses, shall not be claimed under this Regulation.

25.4 The additional capital expenditure required to be undertaken by the existing generating station for compliance of the Revised Emissions Standards, may be admitted by the Commission, subject to prudence check based on the following details to be submitted by the Generating Company:

- (i) details of proposed technology as specified by the Central Electricity Authority or alternative technology based on appropriate justification;
- (ii) scope of work;
- (iii) phasing of expenditure;
- (iv) schedule of completion;
- (v) estimated completion cost including foreign exchange component, if any;
- (vi) detailed computation of indicative impact on tariff to the beneficiaries; and
- (vii) any other information considered to be relevant by the Generating Company:

Provided that the Commission may grant approval after due consideration of the

reasonableness of the cost estimates, financing plan, schedule of completion, interest during construction, use of efficient technology, cost-benefit analysis, and such other factors, as may be considered relevant by the Commission.

25.5 Impact of additional capitalisation on Tariff, if any, shall be considered during the subsequent tariff determination process.

26 Consumer Contribution, Deposit Work, Grant and Capital Subsidy

26.1 The expenses on the following categories of works carried out by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be treated as specified in Regulation 26.2:

- (a) Works undertaken from funds, partly or fully, provided by the users, which are in the nature of deposit works or consumer contribution works;
- (b) Capital works undertaken with grants or capital subsidy received from the State and Central Governments;
- (c) Other works undertaken with funding received without any obligation of repayment and with no interest costs.

26.2 The expenses on such capital works shall be treated as follows:-

- (a) normative O&M expenses as specified in these Regulations shall be allowed;
- (b) the debt:equity ratio, shall be considered in accordance with Regulation 27, after deducting the amount of such financial support received;
- (c) provisions related to depreciation, as specified in Regulation 28, shall not be applicable to the extent of such financial support received;
- (d) provisions related to return on equity, as specified in Regulation 29 shall not be applicable to the extent of such financial support received;
- (e) provisions related to interest on loan capital, as specified in Regulation 30 shall not be applicable to the extent of such financial support received.

27 Debt-equity ratio

27.1 For a capital investment Scheme declared under commercial operation on or after April 1, 2020, debt-equity ratio as on the date of commercial operation shall be 70:30 of the amount of capital cost approved by the Commission under Regulation 24, after prudence check for determination of Tariff:

Provided that the equity investment to be considered in any year shall not exceed the difference between the sum of cumulative return on equity allowed by the Commission

in previous years, efficiency gains and losses, incentives and disincentives, and income earned from investment of return on equity, and the cumulative equity investment approved by the Commission in previous years, unless the Generating Company or Licensee or MSLDC submits documentary evidence for the actual deployment of equity and explain the source of funds for the equity:

Provided further that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall substantiate such investment of return on equity and income thereon through documentary evidence:

Provided also that if the equity actually deployed is more than 30% of the capital cost, equity in excess of 30% shall be treated as normative loan for the Generating Company or Licensee or MSLDC for determination of Tariff:

Provided also that where equity actually deployed is less than 30% of the capital cost of the capitalised asset, the actual equity shall be considered for determination of Tariff:

Provided also that the equity invested in foreign currency shall be designated in Indian rupees on the date of each investment.

Explanation.- The premium, if any, raised by the Generating Company or the Licensee while issuing share capital and investment of internal resources created out of its free reserves, for the funding of the Scheme, shall be reckoned as paid up capital for the purpose of computing return on equity, provided such premium amount and internal resources are actually utilised for meeting the capital expenditure of the Generating Station or the transmission system or the distribution system, and are within the ceiling of 30% of capital cost approved by the Commission.

27.2 In case of the Generating Company or Licensee, if any fixed asset is capitalised on account of capital expenditure Scheme prior to April 1, 2020, the debt-equity ratio allowed by the Commission for determination of Tariff for the period ending March 31, 2020 shall be considered:

Provided that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of the assets, the balance equity capital invested in the regulated Business approved in accordance with Regulation 27.1, shall be deducted from the regulatory equity of the Business:

Provided further that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of the assets, the debt capital approved as mentioned above, shall be reduced to the extent of outstanding debt component based on documentary evidence, or the outstanding normative loan component, as the case may be, of the original cost of such assets.

27.3 Any expenditure incurred or projected to be incurred on or after April 1, 2020, as may be admitted by the Commission as additional capital expenditure for determination of

Tariff, and renovation and modernisation expenditure for life extension, shall be serviced in the manner specified in this Regulation.

28 Depreciation

28.1 The Generating Company, Licensee, and MSLDC shall be permitted to recover depreciation on the value of fixed assets used in their respective Businesses, computed in the following manner:

(a) The approved original cost of the fixed assets shall be the value base for calculation of depreciation:

Provided that the depreciation shall be allowed on the entire capitalised amount of the new assets after reducing the approved original cost of the retired or replaced or de-capitalised assets.

(b) Depreciation shall be computed annually based on the straight line method at the rates specified in the **Annexure I** to these Regulations:

Provided that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall ensure that once the individual asset is depreciated to the extent of seventy percent, remaining depreciable value as on 31st March of the year closing shall be spread over the balance Useful Life of the asset including the Extended Life, as provided in this Regulation:

Provided further that the Generating Company or Licensee or SLDC shall submit all such details or documentary evidence as may be required, to substantiate the above claims.

(c) The salvage value of the asset shall be considered at 10 per cent of the allowable capital cost and depreciation shall be allowed upto a maximum of ninety per cent of the allowable capital cost of the asset:

Provided that the Generating Company or Licensee or SLDC shall submit certification from the Statutory Auditor for the capping of depreciation at ninety per cent of the allowable capital cost of the asset:

Provided further that the salvage value of Information Technology equipment and computer software shall be considered at 0 per cent of the allowable capital cost.

28.2 Land other than the land held under lease and the land for reservoir in case of hydel Generating Station shall not be a depreciable asset and its cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets.

28.3 In case of existing assets, the balance depreciable value as on April 1, 2020, shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to March 31, 2020, from the gross depreciable value of the assets:

Provided that depreciation shall be chargeable from the first year of commercial operation.

28.4 In case of projected commercial operation of the assets for part of the year, depreciation shall be computed based on the average of opening and closing value of assets.

28.5 Depreciation shall be re-computed for assets capitalised at the time of Truing-up along with the Mid-term Review or at the end of the Control Period, based on documentary evidence of assets capitalised by the Petitioner, subject to the prudence check of the Commission, such that the depreciation is allowed proportionately from the date of capitalisation.

28.6 The Generating Company or Licensee or SLDC shall submit the depreciation computations separately for assets added upto March 31, 2020 and assets added on or after April 1, 2020.

29 Return on Equity

29.1 Return on Equity for the Generating Company, Transmission Licensee, Distribution Wires Business and MSLDC shall be allowed on the equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of up to 15.5 per cent per annum in Indian Rupee terms, and for the Retail Supply Business, Return on Equity shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 27 at the rate of up to 17.5 per cent per annum in Indian Rupee terms:

Provided that Return on Equity shall be allowed in two parts viz. Base Return on Equity, and Additional Return on Equity linked to actual performance:

Provided further that Additional Return on Equity shall be allowed at time of truing up for respective year based on actual performance, after prudence check of the Commission:

29.2 Base Return on Equity for the Generating Company, Transmission Licensee, Distribution Wires Business and MSLDC shall be allowed on the equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of 14 per cent per annum in Indian Rupee terms, and for the Retail Supply Business, Return on Equity shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 27 at the rate of 15.5 per cent per annum in Indian Rupee terms:

Provided that in case the Generation Company or Licensee or MSLDC claims Return on Equity at a rate lower than the normative rate specified above for any particular year, then such claim for lower Return on Equity shall be unconditional:

Provided further that such claim for lower Return on Equity shall be allowed subject to the condition that the reduction in Return on Equity shall be foregone permanently for that year and shall not be allowed to be recouped at the time of Mid-Term Review or true-up as applicable.

29.3 The Base Return on Equity shall be computed in the following manner:

- (a) Return at the allowable rate as per this Regulation, applied on the amount of equity capital at the commencement of the Year; plus
- (b) Return at the allowable rate as per this Regulation, applied on 50 per cent of the equity capital portion of the allowable capital cost, for the investments put to use in Generation Business or Transmission Business or Distribution Business or MSLDC, for such Year:

Provided that Base Return on Equity in respect of additional capitalization after cut-off date beyond the original scope excluding additional capitalization due to Change in Law or revised emission standards, shall be computed at the weighted average rate of interest on actual loan portfolio of the generating station or the transmission system.

29.4 In case of a new project, the rate of Return on Equity shall be reduced by 1.00% for such period as may be decided by the Commission, if the generating station or transmission system is found to be declared under commercial operation without commissioning of any of the Restricted Governor Mode Operation (RGMO) or Free Governor Mode Operation (FGMO), data telemetry, communication system up to load dispatch centre or protection system based on the report submitted by the SLDC.

29.5 In case of existing generating station, as and when any of the requirements under Regulation 29.4 are found lacking based on the report submitted by the SLDC, rate of Return on Equity shall be reduced by 1.00% at the time of true-up, for the period for which the deficiency continues.

29.6 In case of a thermal generating Unit, with effect from 1.4.2020, at the time of true-up:

- a) an additional rate of Return on Equity of 0.25% shall be allowed for every incremental ramp rate of 0.10% per minute achieved over and above the ramp rate of 1% per minute, subject to ceiling of additional rate of Return on Equity of 0.50%, for the year in which such ramp rate is achieved:

Provided that the additional rate of Return on Equity shall be allowed on pro-rata basis for incremental ramp rate of more than 0.10% per minute.

- b) an additional rate of Return on Equity shall be allowed as per the following schedule:
 - i. 0.50% for Unit that achieves Mean Time Between Failure (MTBF) of at least 45 days;
 - ii. 0.75% for Unit that achieves Mean Time Between Failure (MTBF) of at least 90 days;
 - iii. 1.00% for Unit that achieves Mean Time Between Failure (MTBF) of at least 120 days;

Provided that the Mean Time Between Failure (MTBF) shall be computed as provided in **Annexure-III** to these Regulations:

Provided further that the equity base for the respective Unit shall be considered in proportion to the installed capacity of the generation station, in case the tariff is determined for the generation station as a whole.

29.7 In case of Transmission, an additional rate of Return on Equity shall be allowed on Transmission Availability, at time of truing up as per the following schedule:

- a) For every 0.50% over-achievement in Transmission Availability up to Transmission Availability of 99.50% for AC System and 96.50% for HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations, rate of return shall be increased by 0.75%;
- b) For every 0.25% over-achievement in Transmission Availability above 99.50% for AC System and 96.50% for HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations, rate of return shall be increased by 0.75%, subject to ceiling of additional rate of Return on Equity of 1.50%;

Provided that the additional rate of Return on Equity shall be allowed on pro-rata basis for incremental Availability higher than Target Availability:

Provided further that Target Availability for additional rate of Return on Equity shall be as per Regulation 60.

29.8 In case of Distribution Wires Business, an additional rate of Return on Equity shall be allowed on Wires Availability at the time of true-up as per the following schedule:

- a) The target Wires Availability for recovery of base rate of return on equity shall be 95 percent for MSEDC and 98% for other Distribution Licensees;
- b) For every 0.50% over-achievement in Wires Availability, rate of return shall be increased by 0.50%, subject to ceiling of additional rate of Return on Equity of 1.50%;

c) Wires Availability shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Wires Availability} = (1 - (\text{SAIDI} / 8760)) \times 100:$$

Provided that the System Average Interruption Duration Index (SAIDI) shall be calculated in accordance with the definition specified in Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Standards of Performance of Distribution Licensees, Period for Giving Supply and Determination of Compensation) Regulations, 2014, as amended from time to time.

29.9 In case of Retail Supply Business, an additional rate of Return on Equity shall be allowed at the time of true-up, as per the following schedule:

- a) If the percentage of assessed bills is less than 1.5% of the total number of bills issued during the year, then rate of return shall be increased by 1%;
- b) If the percentage of assessed bills is more than 1.5% of the total number of bills issued during the year, for every 0.5% reduction in the percentage of assessed billing, rate of return shall be increased by 0.25%, subject to ceiling of additional rate of Return on Equity of 1.00%.
- c) If overall collection efficiency for the year is above 99 %, then rate of return shall be increased by 1%;
- d) If overall collection efficiency for the year is below 99 %, for every 0.5% improvement in the overall collection efficiency, rate of return shall be increased by 0.25%, subject to ceiling of additional rate of Return on Equity of 1.00%.

30 Interest on loan

30.1 The loans arrived at in the manner indicated in Regulation 27 on the assets put to use shall be considered as gross normative loan for calculation of interest on loan:

Provided that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of assets, the loan capital approved as mentioned above, shall be reduced to the extent of outstanding loan component of the original cost of such assets based on documentary evidence.

30.2 The normative loan outstanding as on April 1, 2020, shall be worked out by deducting the cumulative repayment as admitted by the Commission up to March 31, 2020, from the gross normative loan.

30.3 The loan repayment during each year of the Control Period from FY 2020-21 to FY 2024-25 shall be deemed to be equal to the depreciation allowed for that year.

30.4 Notwithstanding any moratorium period availed, the repayment of loan shall be considered from the first year of commercial operation of the Scheme and shall be equal to the annual depreciation allowed.

30.5 The rate of interest shall be the weighted average rate of interest computed on the basis of the actual long-term loan portfolio at the beginning of each year:

Provided that at the time of Truing-up, the weighted average rate of interest computed on the basis of the actual long-term loan portfolio during the concerned year shall be considered as the rate of interest:

Provided further that if there is no actual long-term loan for a particular year but normative long-term loan is still outstanding, the last available weighted average rate of interest for actual long-term loan shall be considered:

Provided also that if the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, does not have actual long-term loan even in the past, the weighted average rate of interest of its other Businesses regulated by the Commission shall be considered:

Provided also that if the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, does not have actual long-term loan, and its other Businesses regulated by the Commission also do not have actual long-term loan even in the past, then the weighted average rate of interest of the entity as a whole shall be considered:

Provided also that if the entity as a whole does not have actual long-term loan, then the Base Rate at the beginning of the respective year shall be considered as the rate of interest for the purpose of allowing the interest on the normative loan.

30.6 The interest on loan shall be computed on the normative average loan of the year by applying the weighted average rate of interest:

Provided that at the time of Truing-up, the normative average loan of the concerned year shall be considered on the basis of the actual asset capitalisation approved by the Commission for the year.

30.7 The above interest computation shall exclude interest on loan amount, normative or otherwise, to the extent of capital cost funded by Consumer Contribution, Deposit Works, Grants or Capital Subsidy.

30.8 The finance charges incurred for obtaining loans from financial institutions for any Year shall be allowed by the Commission at the time of Truing-up, subject to prudence check.

30.9 The excess interest during construction on account of time and/or cost overrun as compared to the approved completion schedule and capital cost or on account of excess drawal of the debt funds disproportionate to the actual requirement based on Scheme completion status, shall be allowed or disallowed partly or fully on a case to case basis,

after prudence check by the Commission based on the justification to be submitted by the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee along with documentary evidence, as applicable:

Provided that where the excess interest during construction is on account of delay attributable to an agency or contractor or supplier engaged by the Generating Entity or the Transmission Licensee, any liquidated damages recovered from such agency or contractor or supplier shall be taken into account for computation of capital cost:

Provided further that the extent of liquidated damages to be considered shall depend on the amount of excess interest during construction that has been allowed by the Commission:

Provided also that the Commission may also take into consideration the impact of time overrun on the supply of electricity to the concerned Beneficiary/ies.

30.10 The Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, shall make every effort to re-finance the loan as long as it results in net savings on interest and in that event, the costs associated with such re-financing shall be borne by the Beneficiaries and the net savings shall be shared between the Beneficiaries and them in the ratio of 2:1, subject to prudence check by the Commission:

Provided that refinancing shall not be done if it results in net increase on interest:

Provided further that if refinancing is done and it results in net increase on interest, then the rate of interest shall be considered equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed:

Provided also that the re-financing shall not be subject to any adverse terms and conditions and additional cost:

Provided also that the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, shall submit documentary evidence of the costs associated with such re-financing:

Provided also that the net savings in interest shall be computed after factoring all the terms and conditions, and based on the weighted average rate of interest of actual portfolio of loans taken from Banks and Financial Institutions recognised by the Reserve Bank of India for Indian institutions, before and after re-financing of loans:

Provided also that the net savings in interest shall be calculated as an annuity for the term of the loan, and the annual net savings shall be shared between the entity and Beneficiaries in the specified ratio.

30.11 Interest shall be allowed only on the amount held in cash as security deposit from Transmission System Users, Distribution System Users and Retail consumers at the Bank Rate as on 1st April of the Year for which the interest is payable:

Provided that at the time of Truing-up, the interest on the amount of security deposit for the year shall be considered on the basis of the actual interest paid by the Licensee during the year, subject to prudence check by the Commission.

31 Foreign Exchange Rate Variation

- 31.1 The Generating Company or Licensee may hedge foreign exchange exposure in respect of the interest on foreign currency loan and repayment of foreign loan acquired for the generating Station or the transmission system or distribution system, in part or in full at its discretion.
- 31.2 The Generating Company or Licensee shall be permitted to recover the cost of hedging of foreign exchange rate variation corresponding to the foreign debt, in the relevant year as expense, subject to prudence check by the Commission, and extra rupee liability corresponding to such variation shall not be allowed against the hedged foreign debt.
- 31.3 To the extent that the foreign exchange exposure is not hedged, any extra rupee liability towards interest payment and loan repayment corresponding to the foreign currency loan in the relevant year shall be allowed subject to prudence check by the Commission, provided it is not attributable to such Generating Company or the Licensee or its suppliers or contractors.

32 Interest on Working Capital

- 32.1 Generation
 - (a) In case of coal based/lignite-fired Generating Stations, working capital shall cover:
 - (i) Cost of coal or lignite and limestone towards stock, if applicable, for fifteen days for pit-head Generating Stations and thirty days for non-pit-head Generating Stations, for generation corresponding to target availability, or the maximum coal/lignite stock storage capacity, whichever is lower;
 - (ii) Cost of coal or lignite and limestone for thirty days for generation corresponding to target availability;
 - (iii) Cost of secondary fuel oil for two months corresponding to target availability;
 - (iv) Normative Operation and Maintenance expenses for one month;

- (v) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
- (vi) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed at target availability and excluding incentive, if any:

minus

- (vii) Payables for fuel (including oil and secondary fuel oil) to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment:

Provided that in case the Fuel Supply Agreement provides for payment of cost of fuel in advance, the payables for fuel shall not be deducted for the purpose of computing the working capital requirement to the extent of actual payment of such advance, as substantiated by documentary evidence:

Provided further that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the scheduled generation or target availability of the generating Station, whichever is lower:

Provided also that for the purpose of Truing up, the working capital shall be computed based on the actual average stock of coal or lignite and limestone or normative stock of coal or lignite and limestone of the generating Station, whichever is lower:

Provided also that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

(b) In case of oil-fired Generating Stations, working capital shall cover:

- (i) Cost of oil for thirty days towards stock, if applicable, for generation corresponding to target availability, or the maximum oil stock storage capacity, whichever is lower;
- (ii) Cost of oil for thirty days for generation corresponding to target availability;
- (iii) Normative Operation and Maintenance expenses for one month;
- (iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and

- (v) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed on target availability and excluding incentive, if any:

minus

- (vi) Payables for fuel to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment:

Provided that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the scheduled generation or target availability of the generating Station, whichever is lower:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

- (c) In case of Open Cycle Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations, working capital shall cover:

- (i) Fuel cost for thirty days corresponding to target availability duly taking into account the mode of operation of the Generating Station on gas fuel and liquid fuel;
- (ii) Liquid fuel stock for fifteen days corresponding to target availability;
- (iii) Normative Operation and maintenance expenses for one month;
- (iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
- (v) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed on target availability and excluding incentive, if any:

minus

- (vi) Payables for fuel (including liquid fuel stock) to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment:

Provided that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the scheduled generation or target availability of the generating Station, whichever is lower:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

- (d) In case of Hydro power Generating Stations including pumped storage hydel electric generating Station, working capital shall cover:
 - (i) Normative Operation and maintenance expenses for one month;
 - (ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
 - (iii) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the annual fixed charges for ensuing year/s, approved in the Tariff Order, computed on normative capacity index and excluding incentive, if any:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

- (e) In case of own Generating Stations of the Retail Supply Business, no amount shall be allowed towards receivables, to the extent of supply of power by the Generation Business to the Retail Supply Business, in the computation of working capital in accordance with this Regulation.
- (f) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

32.2 Transmission

- (a) The working capital requirement of the Transmission Licensee shall cover:
 - (i) Normative Operation and maintenance expenses for one month;

- (ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
- (iii) One and a half months equivalent of the expected revenue from transmission charges at the Tariff approved in the Order for ensuing year/s;

minus

- (iv) Amount held as security deposits in cash, if any, from Transmission System Users:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from Transmission Charges excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

- (b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

32.3 Distribution Wires Business

- (a) The working capital requirement of the Distribution Wires Business shall cover:
 - (i) Normative Operation and maintenance expenses for one month;
 - (ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
 - (iii) One and half months equivalent of the expected revenue from charges for use of Distribution Wires at the Tariff approved by the Commission for ensuing year/s;

minus

- (iv) Amount held as security deposits in cash from Distribution System Users:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of

electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

- (b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

32.4 Retail Supply of Electricity

- (a) The working capital requirement of the Retail Supply Business shall cover:
 - (i) Normative Operation and maintenance expenses for one month;
 - (ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year; and
 - (iii) One and half months equivalent of the expected revenue from sale of electricity at the Tariff approved by the Commission for ensuing year/s, and including revenue from cross-subsidy surcharge and additional surcharge, if any;

minus

- (iv) Amount held as security deposits in cash from retail supply consumers;
- (v) One month equivalent of cost of power purchased, including the Transmission Charges and SLDC Charges, based on the annual power procurement plan:

Provided that in case of power procurement from own Generating Stations of the Retail Supply Business, no amount shall be reduced from working capital requirement towards payables, to the extent of supply of power by the Generation Business to the Retail Supply Business, in the computation of working capital in accordance with these Regulations:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

32.5 MSLDC

(a) The working capital requirement of the MSLDC shall cover:

- Operation and maintenance expenses for one month;
- One and a half months equivalent of the expected revenue from levy of Annual Fixed Charges approved by the Commission for ensuing year/s:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Fees and Charges is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

32.6 For the purpose of Truing-up for each year, the variation between the normative interest on working capital computed at the time of Truing-up and the actual interest on working capital incurred by the Generating Company or Licensee or MSLDC, substantiated by documentary evidence, shall be considered as an efficiency gain or efficiency loss, as the case may be, on account of controllable factors, and shared between it and the respective Beneficiary/ies or consumer as the case may be, in accordance with Regulation 11:

Provided that the Delayed Payment Surcharge and Interest on Delayed Payment as per books of accounts of the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be deducted from the actual interest on working capital, before sharing of the efficiency gain or efficiency loss, as the case may be:

Provided also that if actual interest on working capital exceeds the normative interest on working capital, then the interest expenses incurred for funding of Regulatory Assets approved by the Commission shall be deducted from the actual interest on working capital, before sharing of the efficiency gain or efficiency loss, as the case may be.

33 Carrying Cost or Holding Cost

The Commission shall allow Carrying Cost or Holding Cost, as the case may be, on the admissible amounts, with simple interest, at the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year, plus 150 basis points:

Provided that Carrying Cost or Holding Cost shall be allowed on the net entitlement after sharing of efficiency gains and losses as approved after true-up:

Provided further that in case of Distribution Licensees, the Incentive on account of Distribution Losses, as applicable, shall be deducted from the net entitlement, for the purpose of computing Carrying Cost or Holding Cost.

34 Income Tax

34.1 The Income Tax for the Generating Company or Licensee or MSLDC for the regulated business shall be allowed on Return on Equity, including Additional Return on Equity through the Tariff charged to the Beneficiary/ies, subject to the conditions stipulated in Regulations 34.2 to 34.6:

Provided that no Income Tax shall be considered on the amount of efficiency gains and incentive approved by the Commission, irrespective of whether or not the amount of such efficiency gains and incentive are billed separately:

Provided further that no Income Tax shall be considered on the amount of income from Delayed Payment Charges or Interest on Delayed Payment or Income from Other Business, as well as on the income from any source that has not been considered for computing the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the Income Tax shall be computed for the Generating Company as a whole, and not Unit-wise/Station-wise:

Provided also that the deferred tax liability only before March 31, 2020 shall be allowed by the Commission, whenever they get materialised, after prudence check.

34.2 The rate of Return on Equity, including additional rate of Return on Equity as allowed by the Commission under Regulation 29 of these Regulations shall be grossed up with the effective tax rate of respective financial year.

34.3 The base rate of return on equity shall be rounded off to three decimal places and shall be computed as per the formula given below:

Rate of pre-tax return on equity = Base rate of Return on Equity / (1-t),

Where “t” is the effective tax rate

34.4 The effective tax rate shall be considered on the basis of actual tax paid in respect of financial year in line with the provisions of the relevant Finance Acts by the concerned Generating Company or Licensee or MSLDC, as the case may be:

Provided that, in case of the Generating Company or Licensee or MSLDC has engaged in any other regulated or unregulated Business or Other Business, the actual tax paid on income from any other regulated or unregulated Business or Other Business shall be excluded for the calculation of effective tax rate:

Provided further that effective tax rate shall be estimated for future year based on actual tax paid as per latest available Audited accounts, subject to prudence check.

34.5 In case of Generating Company or Licensee or MSLDC paying Minimum Alternate Tax (MAT), “t” shall be considered as MAT rate including surcharge and cess:

Illustration:-

(a) In case of a Generating Company or Licensee or MSLDC paying Minimum Alternate Tax (MAT) at rate of 21.55% including surcharge and cess:

Base rate of return on equity = $15.50/(1-0.2155) = 19.758\%$

(b) In case of Generating Company or Licensee or MSLDC paying normal corporate tax including surcharge and cess:

(i) Estimated Gross Income of Company as a whole for FY 2020-21 is Rs. 1,000 crore;

(ii) Income Tax for the year on above is Rs 240 crore;

(iii) Effective Tax Rate for the year 2019-20 = Rs 240 Crore/Rs 1000 Crore = 24%;

(iv) Base rate of return on equity = $15.50/ (1-0.24) = 20.395\%$.

34.6 Variation between the Income Tax estimated by the Commission for future year during MYT Order and Mid Term Review Order and the Income Tax approved by the

Commission for the respective Year after truing up for respective year, shall be allowed for recovery as part of the Aggregate Revenue Requirement at the time of Mid-term Review or Truing-up, subject to prudence check:

Income Tax on any income stream from sources other than the Business regulated by the Commission shall not constitute a pass-through component in Tariff, and Income Tax on such other income shall be borne by the Generating Company or Licensee or MSLDC, as the case may be.

35 Contribution to Contingency Reserves

35.1 Where the Licensee has made a contribution to the Contingency Reserve, a sum not less than 0.25 per cent and not more than 0.5 per cent of the original cost of fixed assets shall be allowed annually towards such contribution in the calculation of Aggregate Revenue Requirement:

Provided that where the amount of such Contingency Reserves exceeds five (5) per cent of the original cost of fixed assets, no further contribution shall be allowed:

Provided further that such contribution shall be invested in securities authorised under the Indian Trusts Act, 1882 within a period of six months of the close of the Year:

Provided also that if the Licensee does not invest the amount of contribution to Contingency Reserves in authorised securities within a period of six months of the close of the Year, then the contribution allowed in the calculation of Aggregate Revenue Requirement shall be disallowed at the time of true-up:

Provided also that if the Licensee does not invest the amount of contribution to Contingency Reserves in authorised securities for two consecutive Years, then the contribution to Contingency Reserves shall not be allowed in the calculation of Aggregate Revenue Requirement from the subsequent Year onwards.

35.2 The Contingency Reserve shall not be drawn upon during the term of the Licence except to meet such charges on account of:

- (a) Expenses or loss of profits arising out of accidents, strikes or circumstances which the management could not have prevented;
- (b) Expenses on replacement or removal of plant or works other than expenses requisite for normal maintenance or renewal;
- (c) Compensation payable under any law for the time being in force and for which no other provision is made:

Provided that the Distribution Licensee shall obtain the Commission's post-facto approval for drawal of Contingency Reserve by submitting the necessary justification for the drawal of Contingency Reserve along with documentary evidence.

35.3 No diminution in the value of Contingency Reserve as mentioned above shall be allowed to be adjusted as a part of Tariff.

36 Rebate, Incentive, and Penalties

36.1 For payment of bills of generation Tariff or transmission charges or MSLDC Fees and Charges within 7 days of presentation of bills, through Letter of Credit or otherwise or through NEFT/RTGS, a rebate of 1% on billed amount, excluding the taxes, cess, duties, etc., shall be allowed.

36.2 For payment of bills of retail Tariff by the consumers within 7 days of issue of bills, a rebate of 1% on the billed amount, excluding the taxes, cess, duties, etc., shall be allowed.

36.3 A discount on the monthly bill (excluding taxes and duties) shall be provided to Low Tension category consumers for payment of electricity bills through various modes of digital payment such as credit cards, debit cards, UPI, BHIM, internet banking, mobile banking, mobile wallets, etc.:
 Provided that the rate of such discount shall be stipulated by the Commission in the relevant Tariff Order.

36.4 All rebates or incentives earned by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be considered under its Non-Tariff Income, while all rebates or incentives given by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee or MSLDC.

36.5 Penalties paid, if any, by the Generating Company or Licensee shall not be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee.

37 Delayed Payment Charge and Interest on Delayed Payment

37.1 In case the payment of bills of generation Tariff or transmission charges or MSLDC Fees and Charges by the Beneficiary is delayed beyond a period of 30 days from the date of billing, Delayed Payment Charge on simple interest basis at the Base Rate as on 1st of the respective month plus 350 basis points per annum on the billed amount shall be levied for the period of delay by the Generating Company or the Transmission Licensee or MSLDC, as the case may be, notwithstanding anything to the contrary as may have been stipulated in the Agreement or Arrangement with the Beneficiaries.

37.2 In case the payment of bills of retail Tariff by the consumers is delayed beyond a period of 15 days for High Tension consumers and Extra High Tension consumers and 21 days for Low Tension consumers from the date of billing, Delayed Payment Charge on the billed amount, including the taxes, cess, duties, etc., shall be levied on simple interest basis at the rate of 1.25% on the billed amount for the first month of delay:

Provided that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 60 days and up to 90 days from the date of billing, Interest on Delayed Payment on the billed amount, including the Delayed Payment Charges, taxes, cess, duties, etc., shall be levied on simple interest basis at the rate of 12% per annum:

Provided further that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 90 days from the date of billing, Interest on Delayed Payment on the billed amount, including the Delayed Payment Charges, taxes, cess, duties, etc., shall be levied on simple interest basis at the rate of 15% per annum.

37.3 Such Delayed Payment Charge and Interest on Delayed Payment earned by the Generating Company or the Licensee shall not be considered under its Non-Tariff Income.

37.4 Such Delayed Payment Charge paid or payable by the Distribution Licensee to the Generating Company or the Transmission Licensee shall not be allowed as an expense for such Distribution Licensee.

PART E: GENERATION

38 Applicability

38.1 The Regulations specified in this Part shall apply to the determination of Tariff for supply of electricity to a Distribution Licensee from conventional sources of generation and hydel generating stations of capacity exceeding 25 MW:

Provided that determination of Tariff for supply of electricity to a Distribution Licensee from Renewable Energy sources of generation shall be in accordance with terms and conditions specified in the relevant Regulations of the Commission.

38.2 The Commission shall be guided by the terms and conditions contained in this Part in determining the Tariff for supply of electricity by a Generating Company to a Distribution Licensee, in the following cases:

a) where such Tariff is pursuant to a power purchase agreement or arrangement entered into subsequent to the date of coming into effect of these Regulations; or

- b) where such Tariff is pursuant to a power purchase agreement or arrangement entered into prior to the date of coming into effect of these Regulations, and the Commission has approved such agreement or arrangement and the agreement or arrangement envisages that the Tariff shall be based on the Tariff Regulations prevailing at that time; or
- c) where the Distribution Licensee is engaged in the Business of generation of electricity, in determining the transfer price at which electricity is supplied by the Generation Business of the Distribution Licensee to its Retail Supply Business.

39 Petition for determination of Generation Tariff

- 39.1 A Generating Company shall file a Petition for determination of Tariff for supply of electricity to Distribution Licensees in accordance with the provisions of **Part B** of these Regulations.
- 39.2 Tariff in respect of a Generating Station under these Regulations may be determined Stage-wise, Unit-wise or for the whole Generating Station:
Provided that the terms and conditions for determination of Tariff for Generating Stations specified in this Part shall apply in like manner to Stages or Units or the Generating Station, as the case may be.
- 39.3 Where the Tariff is being determined for a Stage or Unit of a Generating Station, the Generating Company shall adopt a reasonable basis for allocation of capital cost relating to common facilities and allocation of joint and common costs across all Stages or Units, as the case may be:
Provided that the Generating Company shall maintain an Allocation Statement providing the basis for allocation of such costs, which shall be duly audited and certified by the statutory auditors, and submit such audited and certified statement to the Commission along with the Petition for determination of Tariff.
- 39.4 In the case of existing generating Stations/Units, the Commission may allow the Generating Company; the Tariff based on the approved capital cost as on April 1, 2020 and projected additional capital expenditure for the ensuing Years:
Provided that the Generating Company shall continue to bill the Beneficiaries at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2020 for the period starting from April 1, 2020 till approval of Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.
- 39.5 The Generating Company shall file the Petition for determination of provisional Tariff for new Generating Station, at least two months prior to the anticipated date of

commercial operation of Generating Unit or Stage or Generating Station as a whole, as the case may be.

39.6 The Generating Company shall file a Petition for determination of provisional Tariff for new Generating Station based on capital expenditure incurred and projected to be incurred up to the date of commercial operation and additional capital expenditure incurred, duly certified by the statutory auditors:

Provided that the Petition shall contain details of underlying assumptions for the projected capital cost and additional capital cost, wherever applicable.

39.7 In the case of new projects, the Generating Company may be allowed provisional Tariff by the Commission from the anticipated date of commercial operation, based on the projected capital expenditure, subject to prudence check.

39.8 If the date of commercial operation is likely to be delayed beyond six months from the date of issue of the order approving the provisional Tariff, the Generating Company may submit a Petition for seeking extension of the validity of the applicability of the provisional Tariff, giving details of the present status of completion and justification for the delay in project completion, which may be considered by the Commission after necessary prudence check.

39.9 The Generating Company shall file the Petition for determination of final Tariff for new Generating Station within six months from the date of commercial operation of Generating Unit or Stage or Generating Station as a whole, as the case may be, based on the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation:

Provided that in case of more than one Unit in the Generating Station, such Petition shall be filed for each Unit as and when such Unit achieves COD and without waiting for the COD of the entire Station.

39.10 The final Tariff determination for the new Generating Station shall be done by the Commission based on prudence check of the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.

39.11 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is less than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Generating Company shall refund to the Beneficiaries the excess Tariff realised corresponding to excess Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

39.12 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is more than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Generating Company shall, subject to the approval of the

Commission, recover from the Beneficiaries the shortfall in Tariff corresponding to such decrease in Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

39.13 In relation to multi-purpose hydroelectric Projects, with irrigation, flood control and power components, the capital cost chargeable to the power component of the Project only shall be considered for determination of Tariff.

40 Fuel Utilisation Plan

40.1 The Generating Company shall prepare and submit Fuel Utilisation Plan for the Control Period commencing on April 1, 2020, along with the Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1, 2020 to March 31, 2025, in accordance with **Part A** of these Regulations, to the Commission for approval.

40.2 The Fuel Utilisation Plan should ensure that fuel quantum is allocated to different generating Stations/Units in accordance with the merit order of different generation Stations/Units in terms of variable cost:

Provided that the fuel allocation should be such that, subject to system and other constraints, the least cost generating Stations/Units are operated at maximum availability and other generating Stations/Units are operated at maximum availability thereafter in the ascending order of variable cost

40.3 The Fuel Utilisation Plan shall comprise the following:

- (a) Forecast of fuel requirement for each unit/station;
- (b) Details of contracted source, annual contracted quantity, estimated availability from contracted sources and resultant shortage of fuel, if any, for each unit/station;
- (c) Use of optimum mix of fuel;
- (d) Alternate arrangement for meeting shortage of fuel along with impact on variable cost of unit/station;
- (e) Plan for swapping of fuel source for optimising the cost, if any, along with detailed justification and cost savings;
- (f) Net cost savings in variable cost of each unit, if any, after optimum utilisation of Fuel:

Provided that the forecast or estimates for the Control Period from FY 2020-21 to FY 2024-25 shall be prepared for each month over the Control Period:

Provided further that Fuel Utilisation Plan shall be prepared based on past data and reasonable assumptions for future.

- 40.4 The beneficiary/ies shall file comments/suggestions on such Plan during proceedings of Tariff Petition as per Regulation 13.
- 40.5 The Commission shall approve the Fuel Utilisation Plan and rationalise the variable cost of generation for Generating Unit/Station based on such Plan and suggestions and comments received from the beneficiary/ies for the Control Period as part of its Order on the MYT Petition.
- 40.6 A Generating Company shall maintain data of actual performance of Unit/Station wise Fuel Utilisation vis-à-vis Fuel Utilisation plan approved by the Commission, along with justification for variation between approved and actual fuel utilisation plan and, shall put up such data within fifteen days from the end of each month, on the internet website of the Generating Company.
- 40.7 A Generating Company may, as a result of additional information not previously known or available to it at the time of submission of the Fuel Utilisation Plan under Regulation 40.1, apply for modification in the Fuel Utilisation Plan for the remaining part of the Control Period, as part of its Petition for Mid-term Review under Regulation 8:
- 40.8 The Commission may, as a result of additional information not previously known or available to the Commission at the time of approval of the Fuel Utilisation Plan under Regulation 40.1, if it deems appropriate, *suo motu* or on a Petition filed by the Generating Company, modify the Fuel Utilisation Plan for the remainder of the Control Period, as part of the Mid-term Review.
- 40.9 At time of truing up of respective year, the Commission shall scrutinise the implementation of actual Fuel Utilisation Plan vis-à-vis approved plan, deviations, if any, and justification submitted by a Generating Company thereon and; may disallow the variable cost of generation on account of operational inefficiencies in utilisation of fuel.

41 Components of Tariff

- 41.1 The Tariff for sale of electricity from a thermal power Generating Station shall comprise two parts, namely, Annual Fixed Charge and Energy Charge.
- 41.2 The Tariff for sale of electricity from a hydel Generating Station shall comprise two parts, namely, Capacity Charge and Energy Charge.

42 Annual Fixed Charges

The Annual Fixed Charges shall comprise the following components:

- (a) Operation & Maintenance Expenses;

- (b) Depreciation;
- (c) Interest on Loan Capital;
- (d) Interest on Working Capital;
- (e) Return on Equity Capital;
- (f) Income Tax;

Less:

- (g) Non-Tariff Income:

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on Working Capital, Return on Equity, and Income tax for Thermal and Hydro Generating Stations shall be allowed, in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of Truing-up based on audited accounts, on a case to case basis, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the Generating Company to any party for failure to comply with any directions or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the Generating Company shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Generating Company, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

43 Renovation & Modernisation

- 43.1 For undertaking Renovation and Modernisation for the purpose of extension of life beyond the useful life of the Generating Station or a Unit thereof, the Generating Company shall file a Petition for approval with a Detailed Project Report giving complete scope, justification, cost-benefit analysis, estimated life extension from a reference date, financial package, phasing of expenditure, schedule of completion, reference price level, estimated completion cost, record of consultation with Beneficiaries and consent received from the Beneficiaries, and any other relevant information.
- 43.2 Approval of such proposal for Renovation and Modernisation shall be granted after consideration of reasonableness of the cost estimates, schedule of completion, use of

efficient technology, cost-benefit analysis, and such other factors as may be considered relevant by the Commission.

43.3 In case of gas/ liquid fuel based open/combined cycle thermal generating Unit, any expenditure, which has become necessary for renovation of gas turbines/steam turbine and any expenditure necessitated due to obsolescence or non-availability of spares for efficient operation of the stations shall be allowed:

Provided that any expenditure included in the Renovation and Modernisation on consumables and cost of components and spares, which is generally covered in the O&M expenses during the major overhaul of gas turbine, shall be suitably deducted after prudence check, from the Renovation and Modernisation expenditure to be allowed.

43.4 The expenditure approved by the Commission after prudence check based on the estimates of Renovation and Modernisation expenditure and life extension, and after deducting the accumulated depreciation already recovered from the original Project cost, shall form the basis for determination of Tariff.

44 Sale of Infirm Power

The supply of Infirm Power shall be accounted as deviation and shall be paid at Charges for Deviation for Infirm Power in accordance with the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019:

Provided that any revenue earned by the Generating Company from supply of Infirm Power after accounting for the fuel cost shall be used for reduction in Capital Cost and shall not be treated as revenue.

45 Non-Tariff Income

45.1 The amount of Non-Tariff Income of the Generating Company as approved by the Commission shall be deducted while determining its Annual Fixed Charge:

Provided that the Generating Company shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

45.2 The Non-Tariff Income shall include:

- Income from rent of land or buildings;
- Income from sale of scrap;
- Income from investments;
- Income from sale of ash/rejected coal;

- e) Interest income on advances to suppliers/contractors;
- f) Net Income from supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and supply of electricity by the Generating Company for construction works at the generating Station, after adjusting the expenses incurred for supply of such electricity;
- g) Income from rental from staff quarters;
- h) Income from rental from contractors;
- i) Income from hire charges from contractors and others;
- j) Income from advertisements;
- k) Income from sale of tender documents;
- l) Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Generating Company shall not be included in Non-Tariff Income:

Provided further that all supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and for construction works at the generating Station, shall be metered and billed separately:

Provided also that the tariff for supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and supply of electricity by the Generating Company for construction works at the generating Station, shall be the same as the Tariff approved by the Commission for the supply of electricity to the respective consumer category by the Distribution Licensee for that area of supply.

46 Operational Norms for Thermal Generating Stations

- 46.1 Target Availability for full recovery of Annual Fixed Charges shall be **85 per cent for all thermal Generating Stations**, except those covered under Regulation 46.2.
- 46.2 Target Availability for full recovery of Annual Fixed Charges for the following Generating Stations of Maharashtra State Power Generation Company Ltd. (MSPGCL) shall be:

Particulars	Target Availability (%)
Koradi TPS excluding Unit No. 8, 9 and 10	72.00
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	80.00
Nashik TPS	80.00

Particulars	Target Availability (%)
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	80.00
Parli TPS excluding Unit No. 6, 7 and 8	80.00

Provided that the Commission may revise the Availability norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken.

46.3 Target Plant Load Factor for incentive for thermal Generating Stations/Units shall be **85 per cent.**

46.4 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations, other than those covered under Regulation 46.5 and 46.6 shall be:

200/210/250 MW sets	300 MW sets	500 MW sets (sub-critical boilers)	600 MW and above sets (super-critical boilers)
2430 kcal/kWh	2400 kcal/kWh	2375 kcal/kWh	2230 kcal/kWh

Note 1

In respect of 500 MW Units, where the boiler feed pumps are electrically operated, the Gross Station Heat Rate shall be 40 kcal/kWh lower than the gross Station Heat Rate specified above.

Note 2

For Generating Stations having combination of 200/210/250 MW sets and 300 MW and 500 MW sets, the normative gross Station Heat Rate shall be the weighted average Station Heat Rate.

46.5 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations of Maharashtra State Power Generation Company Ltd. (MSPGCL) shall be:

(kcal/kWh)					
Koradi excluding Unit No. 8, 9 and 10	Khaperkheda excluding Unit No. 5	Chandrapur excluding Unit No. 8 and 9	Nashik	Bhusawal excluding Unit No. 4 and 5	Parli excluding Unit No. 6, 7 and 8
2622	2630	2688	2754	2787	2886

Provided that the Commission may revise the Gross Station Heat Rate norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken.

46.6 Gross Station Heat Rate for existing thermal Generating Unit 5 of The Tata Power Company Ltd.-Generation Business (TPC-G) shall be 2549 kcal/kWh.

46.7 Gross Station Heat Rate for existing Gas Turbine/Combined Cycle Generating Station/Unit shall be:

(kcal/kWh)		
Mode of operation	Uran GTPS of MSPGCL	Unit-7 of TPC-G
Combined Cycle	2035	2035
Open Cycle	2900	2900

46.8 Gross Station Heat Rate for New Coal and Lignite based thermal power Generating Stations /Units achieving COD after April 1, 2020 shall be equal to **1.05 times the Design Heat Rate** (kcal/kWh);

Where the Design Heat Rate of a Unit means the Unit Heat Rate guaranteed by the supplier at conditions of 100% MCR, zero percent make up, design coal and design cooling water temperature/back pressure:

Provided that the Design Heat Rate shall not exceed the following maximum design Unit Heat Rates depending upon the pressure and temperature ratings of the Units:

Pressure Rating (kg/cm ²)	150	170	170	247
SHT/RHT (°C)	535/535	537/537	537/565	537/565
Type of Boiler Feed Pump	Electrical Driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven
Maximum Turbine Cycle Heat Rate (kcal/kWh)	1955	1950	1935	1900
Minimum Boiler Efficiency				
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.86	0.86	0.86
Bituminous Imported Coal	0.89	0.89	0.89	0.89
Maximum Design Unit Heat Rate (kcal/kWh)				
Sub-Bituminous Indian Coal	2273	2267	2250	2222
Bituminous Imported Coal	2197	2191	2174	2135

Pressure Rating (kg/cm ²)	247	270	270
SHT/RHT (°C)	565/593	593/593	600/600
Type of Boiler Feed Pump	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven

Pressure Rating (kg/cm ²)	247	270	270
Maximum Turbine Cycle Heat Rate (kcal/kWh)	1850	1810	1800
Minimum Boiler Efficiency			
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.865	0.865
Bituminous Imported Coal	0.89	0.895	0.895
Maximum Design Unit Heat Rate (kcal/kWh)			
Sub-Bituminous Indian Coal	2151	2105	2081
Bituminous Imported Coal	2078	2034	2022

Provided further that in case pressure and temperature parameters of a Unit are different from above ratings, the maximum design Unit Heat Rate of the nearest class shall be taken:

Provided also that where Unit Heat Rate has not been guaranteed but turbine cycle Heat Rate and boiler efficiency are guaranteed separately by the same supplier or different suppliers, the Unit Design Heat Rate shall be arrived at by using guaranteed turbine cycle Heat Rate and boiler efficiency:

Provided also that where the boiler efficiency is below 86% for sub-bituminous Indian coal and 89% for bituminous imported coal, the same shall be considered as 86% and 89%, respectively, for sub-bituminous Indian coal and bituminous imported coal for computation of Gross Station Heat Rate:

Provided also that maximum turbine cycle Heat Rate shall be adjusted for type of dry cooling system:

Provided also that if one or more Units are declared under commercial operation prior to the date of coming into effect of these Regulations, the Heat Rate norms for those Units as well as Units declared under commercial operation on or after the effectiveness of these Regulations shall be lower of the Heat Rate norms arrived at by the above methodology and the norms specified in Regulation 46.4:

Provided also that in case of lignite-fired Generating Stations (including stations based on Circulating Fluidised Bed Combustion [CFBC] technology), maximum design Heat Rates shall be increased using the following factors for moisture content:

- For lignite having 50% moisture: 1.10
- For lignite having 40% moisture: 1.07

c) For lignite having 30% moisture: 1.04

For other values of moisture content, multiplying factor shall be pro-rated for moisture content between 30-40% and 40-50% depending upon the rated values of multiplying factor for the respective range given under sub-clauses (a) to (c) above.

Note: In respect of Units where the boiler feed pumps are electrically operated, the maximum design Unit Heat Rate shall be 40 kcal/kWh lower than the maximum design Unit Heat Rate specified above with turbine driven boiler feed pumps.

46.9 Gross Station Heat Rate for New Gas-based/Liquid-based Thermal Generating Unit(s) achieving COD after April 1, 2020 shall be:

= 1.05 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Regassified Liquefied Natural Gas (RLNG) (in kcal/kWh)

= 1.071 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Liquid Fuel (kcal/kWh)

Where the Design Heat Rate of a Unit shall mean the guaranteed Heat Rate for a Unit at 100% MCR and at site ambient conditions; and the Design Heat Rate of a Block shall mean the guaranteed Heat Rate for a Block at 100% MCR, site ambient conditions, zero percent make up, design cooling water temperature/back pressure.

46.10 In case a Generating Station or Unit is directed by MSLDC to operate below normative loading but at or above technical minimum schedule on account of grid security or due to the lower schedule given by the Beneficiaries, increase in Gross Station Heat Rate may be considered by the Commission on case to case basis at time of truing up, subject to prudence check.

46.11 Secondary fuel oil consumption norm for all thermal Generating Stations, except those covered under Regulation 46.12 shall be:

- a) Coal-based Generating Stations: 0.50 ml/kWh
- b) Lignite-fired Generating Stations except stations based on CFBC technology: 1.5 ml/kWh
- c) Lignite-fired Generating Stations based on CFBC technology: 1.0 ml/kWh

46.12 Secondary fuel oil consumption norm for the following MSPGCL Stations shall be:

Stations	Secondary Fuel Oil Consumption (ml/kWh)
Koradi TPS excluding Unit No. 8, 9 and 10	2.81
Khaperkheda TPS excluding Unit No. 5	1.20
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	1.00

Stations	Secondary Fuel Oil Consumption (ml/kWh)
Nashik TPS	1.00
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	1.40
Parli TPS excluding Unit No. 6, 7 and 8	2.00

Provided that the Commission may revise the secondary fuel oil consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken.

46.13 Auxiliary Energy Consumption for new coal-based thermal Generating Stations shall be as given in the Table below:

Particulars	With Natural Draft cooling tower or without cooling tower
(i) 200/250 MW series	8.50%
(ii) 300/330/350/500 MW & above	
Steam driven boiler feed pumps	5.75%
Electrically driven boiler feed pumps	8.00%

Provided that for thermal Generating Stations with induced draft cooling towers and where tube type coal mill is used, the norms shall be further increased by 0.5% and 0.8%, respectively:

Provided further that additional Auxiliary Energy Consumption as follows may be allowed for plants with Dry Cooling Systems:

Type of Dry Cooling System	(% of gross generation)
Direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans	1.0%
Indirect cooling system employing jet condensers with pressure recovery turbine and natural draft tower	0.5%

Provided also that for thermal Generating Stations with Flue Gas De-sulphuriser (FGD), additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed as follows:

200/250 MW series: 1.2%

300/330/350/500 MW & above: 1.0%

Provided also that for thermal Generating Stations with any additional equipment that has been mandated by Statutory Authorities, additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed on case to case basis after prudence check.

46.14 Auxiliary Energy Consumption for the following coal-based thermal Generating Stations of MSPGCL shall be as given in the Table below:

Stations	Auxiliary Energy Consumption
Koradi TPS excluding Unit No. 8, 9 and 10	10.81%
Khaperkheda TPS excluding Unit No. 5	9.70%
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	7.80%
Nashik TPS	10.75%
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	10.96%
Parli TPS excluding Unit No. 6, 7 and 8	12.65%

Provided that the Commission may revise the auxiliary energy consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken.

46.15 Auxiliary Energy Consumption for other existing coal-based thermal Generating Stations shall be as given in the Table below:

Particulars	With Natural Draft cooling tower or without cooling tower
(i) 200/250 MW series	8.50%
(ii) 300/500 MW & above	
Steam driven boiler feed pumps	6.00%
Electrically driven boiler feed pumps	8.50%

Provided that for thermal Generating Stations with induced draft cooling towers and where tube type coal mill is used, the norms shall be further increased by 0.5% and 0.8%, respectively:

Provided further that additional Auxiliary Energy Consumption as follows may be allowed for plants with Dry Cooling Systems:

Type of Dry Cooling System	(% of gross generation)
Direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans	1.0%
Indirect cooling system employing jet condensers with pressure recovery turbine and natural draft tower	0.5%

Provided also that for thermal Generating Stations with Flue Gas De-sulphuriser (FGD), additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed as follows:

200/250 MW series: 1.2%

300/330/350/500 MW & above: 1.0%

Provided also that for thermal Generating Stations with any additional equipment that has been mandated by Statutory Authorities, additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed on case to case basis after prudence check.

46.16 Auxiliary Energy Consumption for Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations/Units shall be:

(a) Combined cycle : 2.75%

(b) Open cycle : 1.00%

Provided that where the gas based generating station is using electric motor driven Gas Booster Compressor, the Auxiliary Energy Consumption in case of Combined Cycle mode shall be 3.30% (including impact of air-cooled condensers for Steam Turbine Generators):

Provided further that an additional Auxiliary Energy Consumption of 0.35% shall be allowed for Combined Cycle Generating Stations having direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans.

46.17 Auxiliary Energy Consumption for Lignite-fired thermal Generating Stations/Units shall be 0.5 percentage points higher than the auxiliary energy consumption norms of coal based Generating Stations specified in Regulation 46.13:

Provided that for the lignite fired stations using CFBC technology, the auxiliary energy consumption norms shall be 1.5 percentage points higher than the auxiliary energy consumption norms of coal based Generating Stations specified in Regulation 46.13.

46.18 Transit and handling Losses

Normative transit and handling losses for coal/lignite based Generating Stations, as a percentage of quantity of coal or lignite dispatched by the coal/lignite supply company during the month shall be:

(a) Pit head Generating Stations : 0.2%

(b) Non-pit head Generating Stations : 0.8%

Provided that in case of pit head stations if coal or lignite is procured from sources other than the pit head mines, which is transported to the Station through rail, normative transit loss of 0.8% shall be applicable:

Provided further that the above norms shall be applicable for domestic coal and washed coal:

Provided also that in case of imported coal, the normative transit and handling losses shall be 0.2%:

Provided also that for procurement of coal on delivery basis, no transit and handling loss shall be allowed.

47 Operation and maintenance expenses for Thermal Generating Stations

47.1 Generating Stations/Units that achieved COD before August 26, 2005

- a) The Operation and Maintenance expenses for Generating Stations which achieved COD before the date of coming into effect of the MERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2005, shall be computed in accordance with this Regulation.
- b) The Operation and Maintenance expenses excluding water charges and including insurance shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2019, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2018, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2020:

Provided further that the escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20 shall be computed by considering 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses, excluding water charges and including

insurance, shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the base year ending March 31, 2020, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

c) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2019-20 by an inflation factor with 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Expenses for that year:

Provided further that the efficiency factor shall be considered as zero, in case the Availability Factor of all Generating Units/Stations of the Generating Company is higher than NAPAF, or there is an improvement in the Availability Factor of all Generating Units/Stations of the Generating Company of at least 2 percent annually over the last 3 years, in case the Availability Factor of all Generating Units/Stations of the Generating Company is lower than NAPAF.

d) Water Charges shall be allowed separately as per actuals, based on water consumption depending upon type of plant, type of cooling water system etc., subject to prudence check:

Provided that in the MYT Order, the Commission shall provisionally approve the Water Charges for each year of the Control Period based on the actual Water Charges as per latest Audited Accounts available for the Generating Company, subject to prudence check.

e) The impact of Wage Revision, if any, may be considered at the time of true-up for any Year, based on documentary evidence and justification to be submitted by the Petitioner:

Provided that if actual employee expenses are higher than normative expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done to that extent:

Provided further that efficiency gains shall not be allowed by deducting the impact of Wage Revision and comparison of such reduced value with normative value.

f) Provisioning of wage revision expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

g) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

47.2 New Generating Stations and Generating Stations that achieved COD on or after August 26, 2005

a) For Coal based Generating Stations:

Rs. Lakh/MW

Particulars	200/210/250 MW Sets	300/330/350 MW Sets	500 MW Sets	600/660 MW Sets	800 MW and above
FY 2020-21	27.89	21.08	18.54	14.99	13.49
FY 2021-22	28.89	21.84	19.21	15.53	13.97
FY 2022-23	29.93	22.63	19.90	16.09	14.48
FY 2023-24	31.01	23.44	20.62	16.67	15.00
FY 2024-25	32.13	24.29	21.36	17.27	15.54

Provided that for the Generating Stations having combination of above Sets, the weighted average value for operation and maintenance expenses shall be allowed:

Provided further that the norms shall be multiplied by the following factors for arriving at norms of O&M expenses for additional Units in respective Unit sizes for the Units whose COD occurs on or after 1.4.2020 in the same Station:

200/210/250 MW	Additional 5 th & 6 th Units	0.90
	Additional 7 th & more Units	0.85
300/330/350 MW	Additional 4 th & 5 th Units	0.90
	Additional 6 th & more Units	0.85
500 MW and above	Additional 3 rd & 4 th Units	0.90
	Additional 5 th & above Units	0.85

b) For Lignite based Generating Stations:

Rs. Lakh/MW

Particulars	Lignite based Unit/Stations
FY 2020-21	17.08
FY 2021-22	17.69
FY 2022-23	18.33
FY 2023-24	18.99
FY 2024-25	19.68

c) Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations

Rs. Lakh/MW

Particulars	Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations	Small Gas Turbine Generating Stations (less than 50 MW Unit size)	Advance F Class Machines
FY 2020-21	15.63	16.80	12.22
FY 2021-22	16.19	17.41	12.66
FY 2022-23	16.77	18.03	13.12
FY 2023-24	17.38	18.68	13.59
FY 2024-25	18.00	19.36	14.08

48 Operational Norms for Hydro Generating Stations

48.1 The following Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF) shall apply to hydel Generating Stations:

Sl.	Particulars	Normative Annual Plant Availability Factor
a)	Storage and Pondage type plants with head variation between Full Reservoir	90%

Sl.	Particulars	Normative Annual Plant Availability Factor
	Level (FRL) and Minimum Draw Down Level (MDDL) of up to 8%, and where plant availability is not affected by silt	
b)	Storage and Pondage type plants with head variation between FRL and MDDL of more than 8%, and where plant availability is not affected by silt	The month-wise peaking capacity as provided by the Project authorities in the Detailed Project Report, approved by the relevant authority, shall form the basis of fixation of NAPAF.
c)	Pondage type plants where plant availability is significantly affected by silt	85%
d)	Run-of-river type plants	To be determined plant-wise, based on 10-day design energy data, moderated by past experience where available/relevant

Provided that a further allowance may be made by the Commission in NAPAF determination under special circumstances, e.g., abnormal silt problem or other operating conditions, and known plant limitations.

48.2 In case of Pumped storage hydel generating stations, the quantum of electricity required for pumping water from down-stream reservoir to up-stream reservoir shall be arranged by the Beneficiary/ies duly taking into account the transmission losses and distribution losses up to the bus bar of the generating Station, and in return, Beneficiaries shall be entitled to energy equivalent to 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir, from the generating Station during peak hours and the generating Station shall be under obligation to supply such quantum of electricity during peak hours:

Provided that in the event of the Beneficiaries failing to supply the desired level of energy during off-peak hours, there will be pro-rata reduction in their energy entitlement from the Station during peak hours.

48.3 The following Normative Auxiliary Energy Consumption shall apply to hydel Generating Stations:

Type of Station	Installed Capacity above 200 MW	Installed Capacity up to 200 MW
Surface Hydro Generating Station		
Rotating Excitation	0.7%	0.7%
Static Excitation	1.0%	1.2%
Underground Hydro Generating Station		
Rotating Excitation	0.9%	0.9%
Static Excitation	1.2%	1.3%

49 Operation and Maintenance Expenses for Hydro Generating Stations

49.1 For Existing Stations:

a) The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2019, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2018, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2020:

Provided further that the escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20 shall be computed by considering 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses, including insurance, shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses, after adding/ deducting the sharing of efficiency gains/ losses, for the year ending March 31, 2020, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

- b) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 47.1 (c).
- c) The Operation and Maintenance expenses incurred by the Generating Company on its housing colonies and related expenses, including medical and other facilities, and on their operating staff shall be excluded from (a) and (b) above and allowed separately, subject to prudence check.
- d) The impact of Wage Revision, if any, may be considered at the time of true-up for any Year, based on documentary evidence and justification to be submitted by the Petitioner:

Provided that if actual employee expenses are higher than normative expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done to that extent:

Provided further that efficiency gains shall not be allowed by deducting the impact of Wage Revision and comparison of such reduced value with normative value.

- e) Provisioning of wage revision expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.
- f) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

49.2 For New Stations:

- a) The Operation and Maintenance expenses shall be fixed at 2% of the original Project cost (excluding cost of rehabilitation and resettlement works) for the first year of commercial operation, which shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.
- b) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 47.1 (c).

50 Computation and Payment of Capacity Charges and Energy Charges for Thermal Generating Stations

A. Capacity Charges

50.1 The fixed cost of a thermal generating station shall be computed on annual basis based on the norms specified under these Regulations and recovered on monthly basis under Capacity Charge. The total Capacity Charge payable for a generating station shall be shared by its beneficiaries as per their respective percentage share or allocation in the capacity of the generating station. The Capacity Charge shall be recovered under two segments of the year, i.e., High Demand Season (period of three months) and Low Demand Season (period of remaining nine months), and within each season in two parts, viz., Capacity Charge for Peak Hours of the month and Capacity Charge for Off-Peak Hours of the month as follows:

Capacity Charge for the Year (CC_y) = Sum of Capacity Charge for three months of High Demand Season + Sum of Capacity Charge for nine months of Low Demand Season

50.2 The Capacity Charge payable to a thermal generating station for a calendar month shall be calculated in accordance with the following formulae:

Capacity Charge for the Month (CC_m) = Capacity Charge for Peak Hours of the Month (CC_p) + Capacity Charge for Off-Peak Hours of the Month (CC_{op})

Where,

High Demand Season:

$$CC_{p1} = (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)$$

$$CC_{p2} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$$

$$CC_{p3} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})\}$$

$$CC_{op1} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)\}$$

$$CC_{op2} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right) \times \left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$$

$$CC_{op3} = \{(0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right) \times \left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC) \times \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})\}$$

Low Demand Season:

$$CC_{p1} = \{(0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right) \times \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC) \times \left(\frac{1}{12}\right)\}$$

$$CC_{p2} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$$

$$CC_{p3} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})$$

$$CC_{p4} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{3}\right) x \left(\frac{PAFMp4}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3})$$

$$CC_{p5} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{5}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp5}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4})$$

$$CC_{p6} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{2}\right) x \left(\frac{PAFMp6}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5})$$

$$CC_{p7} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{7}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp7}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6})$$

$$CC_{p8} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{2}{3}\right) x \left(\frac{PAFMp8}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7})$$

$$CC_{p9} = \{(0.20 \times AFC)x \left(\frac{3}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp9}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.20 \times AFC)x \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7} + CC_{p8})$$

$$CC_{op1} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{12}\right)\}$$

$$CC_{op2} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$$

$$CC_{op3} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})$$

$$CC_{op4} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{3}\right) x \left(\frac{PAFMop4}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3})$$

$$CC_{op5} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{5}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop5}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4})$$

$$CC_{op6} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{2}\right) x \left(\frac{PAFMop6}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5})$$

$$CC_{op7} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{7}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop7}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6})$$

$$CC_{op8} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{2}{3}\right) x \left(\frac{PAFMop8}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7})$$

$$CC_{op9} = \{(0.80 \times AFC)x \left(\frac{3}{4}\right) x \left(\frac{PAFMop9}{NAPAF}\right) \text{ subject to ceiling of } (0.80 \times AFC)x \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7} + CC_{op8})$$

Provided that in case of generating station or unit thereof under shutdown due to Renovation and Modernisation, the Generating Company shall be allowed to recover O&M expenses and interest on loan only,

Where,

CC_m = Capacity Charge for the Month;

CC_p = Capacity Charge for the Peak Hours of the Month;

CC_{op} = Capacity Charge for the Off-Peak Hours of the Month;

CC_{pn} = Capacity Charge for the Peak Hours of nth Month in a specific Season;

CC_{opn} = Capacity Charge for the Off-Peak of nth Month in a specific Season;

AFC = Annual Fixed Cost;

$PAFM_{pn}$ = Plant Availability Factor achieved during Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

$PAFM_{opn}$ = Plant Availability Factor achieved during Off-Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

NAPAF= Normative Annual Plant Availability Factor.

50.3 Normative Plant Availability Factor for “Peak” and “Off-Peak” Hours in a month shall be equivalent to the NAPAF specified in Regulations 46.1 and 46.2 of these Regulations. The number of hours of “Peak” and “Off-Peak” periods during a day shall be four and twenty respectively. The hours of Peak and Off-Peak periods during a day shall be declared by the SLDC at least a week in advance. The High Demand Season (period of three months, consecutive or otherwise) and Low Demand Season (period of remaining nine months, consecutive or otherwise) in the State shall be declared by the SLDC, at least six months in advance:

Provided that the SLDC, after duly considering the comments of the concerned stakeholders, shall declare Peak Hours and High Demand Season in such a way as to coincide with the Peak Hours and High Demand Season of the State.

50.4 Any under-recovery or over-recovery of Capacity Charge as a result of under-achievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of a Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be) shall not be adjusted with under-achievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of the other Season:

Provided that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours derived based on NAPAF, shall be allowed to be off-set by

over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours in that Season:

Provided further that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours derived based on NAPAF, shall not be allowed to be off-set by over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours in that Season:

Provided also that full Capacity Charges shall be recoverable at target availability specified in Regulations 46.1 and 46.2, and recovery of Capacity Charges below the level of Target Availability shall be on pro-rata basis, irrespective of the reasons for the lower Availability, and no part of the Capacity Charges shall be recoverable except to the extent of Availability:

Provided that at zero availability, no Capacity Charges shall be payable.

B. Energy Charges

50.5 The Energy Charges shall cover landed cost of primary fuel and secondary fuel oil and shall be worked out on the basis of total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary/ies during the calendar month on ex-power plant basis, at the Energy Charge Rate of the month (with fuel price adjustment) as per the following formula:

Energy Charges (Rs) = (Energy Charge Rate in Rs/kWh) x [Scheduled Energy (ex-bus) for the month in kWh]

50.6 Energy Charge Rate (ECR) in Rs/kWh shall be computed up to three decimal places and shall be the sum of the cost of normative quantities of primary and secondary fuel for delivering ex-bus one kWh of electricity, and shall be computed as per the following formula:

$$\text{ECR} = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n]}{[1 - (\text{AUX}_n)]} \text{ (Rs/kWh)}$$

Where, P_p = landed cost of primary fuel, namely coal or lignite or gas or liquid fuel and limestone, if applicable, in Rs/kg or Rs/cum or Rs/litre, as the case may be;

$(Q_p)_n$ = Quantity of primary fuel required for generation of one kWh of electricity at generator terminals in kg or litre or standard cubic metre, as the case may be, and shall be computed on the basis of normative Gross Station Heat Rate (less heat contributed by

secondary fuel oil for coal/lignite based Generating Stations) and gross calorific value of coal/lignite or gas or liquid fuel as billed by supplier less:

- (a) Actual loss in calorific value of coal between “as billed by supplier” and “as received at generating station”, subject to the maximum loss in calorific value of 300 kcal/kg; and
- (b) actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 85 kcal/kg for pithead stations and 120 kcal/kg for non-pithead stations;

P_s = landed cost of Secondary fuel oil in Rs./ml,

$(Q_s)_n$ = Normative Quantity of Secondary fuel oil in ml/kWh as per Regulations 46.11 and 46.12, and

AUX_n = Normative Auxiliary Energy Consumption as % of gross generation as per Regulations 46.13 to 46.17:

Provided that the landed cost of primary fuel and secondary fuel for tariff determination shall be based on actual weighted average cost of primary fuel and secondary fuel of the three preceding months, and in the absence of landed costs for the three preceding months, latest procurement price of primary fuel and secondary fuel for the generating Station, preceding the first month for which the Tariff is to be determined for existing stations, and immediately preceding three months in case of new generating stations shall be taken into account:

Provided further that the landed cost of fuel shall mean the total cost of coal, lignite or the gas delivered to the generating station and shall include the base price of fuel corresponding to the grade/quality/calorific value of fuel inclusive of royalty, taxes and duties as applicable, washery charges as applicable, transportation cost by rail/road/gas pipe line or any other means, charges for third-party sampling, and, for the purpose of computation of energy charges, shall be arrived at after considering normative transit and handling losses as percentage of the quantity of fuel dispatched by the fuel supply company during the month as specified in Regulation 46.18:

Provided also that in case of blending of fuel from different sources, the weighted average Gross Calorific Value of primary fuel shall be arrived in proportion to blending ratio:

Provided also that any refund of taxes and duties along with any amount received on account of penalties from fuel supplier shall have to be adjusted in fuel cost:

Provided also that the Energy Charges, for the purpose of billing/Fuel Surcharge shall be worked out Station-wise/Unit-wise based on weighted average rate based on scheduled generation from each Unit.

50.7 Adjustment of ECR [Fuel Surcharge Adjustment] on account of variation in price or heat value of fuels

Any variation in Price and Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel as billed by supplier less actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 85 kcal/kg or 120 kcal/kg, as the case may be, vis-a-vis approved values shall be adjusted on month to month basis on the basis of average Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel in stock received and weighted average landed cost incurred by the Generating Company for procurement of coal/lignite, oil, or gas or liquid fuel, as the case may be for a power Station:

Provided that in its bills, the Generating Company shall indicate Energy Charge Rates at base price of primary and secondary fuel approved by the Commission and the Fuel Surcharge to it separately:

Provided further that the Generating Company shall provide to the Beneficiaries of the generating Station, the details of parameters of GCV and price of fuel for each type of fuel, i.e., domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel, etc., as per the forms prescribed by the Commission:

Provided also that in case of part or full use of alternative source of fuel supply by coal based thermal generating stations other than as agreed by the Generating Company and beneficiary/ies in their power purchase agreement for supply of contracted power on account of shortage of fuel or optimization of economical operation through blending, the use of alternative source of fuel supply shall be permitted to generating station:

Provided also that in such case, prior permission from beneficiaries shall not be a precondition, unless otherwise agreed specifically in the power purchase agreement:

Provided also that the weighted average price of alternative source of fuel shall not exceed 5% of base price of primary and secondary fuel approved by the Commission:

Provided also that where the Energy Charge Rate based on weighted average price of fuel upon use of alternative source of fuel supply exceeds 5% of base Energy Charge Rate as approved by the Commission for that year, prior consent with beneficiary/ies shall be obtained at least three days in advance:

Provided also that in case use of alternative source of fuel is not opted for, based on prior consultation with beneficiary/ies, then the Generating Company shall be entitled to

consider deemed Availability to the extent of reduced Availability on account of fuel non-availability, for the purpose of Availability computations for recovery of Annual Fixed Charges in accordance with Regulation 50.2:

Provided also that the details of blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal and the weighted average GCV of the fuels as billed by supplier shall also be provided separately, along with the bills of the respective month:

Provided also that copies of the bills and details of parameters of GCV and price of fuel, i.e., domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel, etc., details of blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal shall also be displayed month-wise on the website of the Generating Company, and should be available on its website for a period of three months.

C. Incentive

50.8 Incentive shall be payable at a flat rate of 50.0 paise/kWh for actual energy generation in excess of ex-bus energy corresponding to target Plant Load Factor during peak hours and at a flat rate of 25.0 paise/kWh for actual energy generation in excess of ex-bus energy corresponding to target Plant Load Factor during off-peak hours, on a cumulative basis within each Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be), as specified in Regulation 46.3 of these Regulations.

51 Computation and Payment of Capacity Charges, Energy Charges and Lease Rent for Hydro Generating Stations

51.1 The Annual Fixed Charges of a Hydro Generating Station shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis under Capacity Charge (inclusive of incentive) and Energy Charge, which shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective share in the capacity of the Generating Station.

51.2 In addition to Annual Fixed Charges to be recovered through Capacity Charge and Energy Charge, the Lease Rent and Water Royalty shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective share in the capacity of the Generating Station on monthly basis.

51.3 The Capacity Charge (inclusive of incentive) payable to a Hydro Generating Station for a calendar month shall be

$$\text{AFC} \times 0.5 \times \text{NDM} / \text{NDY} \times (\text{PAFM} / \text{NAPAF}) \text{ (in Rupees)}$$

Where,

AFC = Annual fixed cost specified for the year, in Rupees.

NAPAF = Normative Annual Plant Availability Factor in percentage

NDM = Number of days in the month

NDY = Number of days in the year

PAFM = Plant availability factor achieved during the month, in Percentage

51.4 The PAFM shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{PAFM} = 100 \times \sum_{i=1}^N \frac{DC_i}{N \times IC \times (1 - AUX)} \%$$

Where,

AUX = Normative auxiliary energy consumption in percentage

DC_i = Declared capacity (in ex-bus MW) for the ith day of the month which the Station can deliver for at least three hours, as certified by the MSLDC after the day is over.

IC = Installed capacity (in MW) of the complete Generating Station

N = Number of days in the month

51.5 The Energy Charge shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary/ies, during the calendar month, on ex-bus basis, at the computed Energy Charge Rate. Total Energy Charge payable to the Generating Company for a month shall be:

Energy Charges in Rs = (Energy Charge Rate in Rs. / kWh) x {Scheduled Energy (ex-bus)} for the month in kWh

51.6 Energy Charge Rate (ECR) in Rupees per kWh on ex-bus basis, for a Hydro Generating Station, shall be determined up to three decimal places based on the following formula:

$$\text{ECR} = \text{AFC} \times 0.5 / \{ \text{DE} \times (1 - \text{AUX}) \}$$

Where,

DE = Annual Design Energy specified for the Hydro Generating Station, in kWh, subject to Regulation 51.7.

51.7 In case the saleable scheduled energy (ex-bus) of a Hydro Generating Station during a year is less than the saleable Design Energy (ex-bus) for reasons beyond the control of

the Generating Company, the following treatment shall be applied on a rolling basis on a Petition filed by the Generating Company:

- (i) Shortfall in Energy Charges in comparison to fifty percent of the Annual Fixed Cost shall be allowed to be recovered in six equal monthly instalments:

Provided that in case actual generation from a hydel generating Station is less than the Design Energy for a continuous period of 4 years on account of hydrology factor, the generating Station shall approach the Central Electricity Authority with relevant hydrology data for revision of design energy of the Station.

- (ii) Any shortfall in the Energy Charges on account of saleable scheduled energy (ex-bus) being less than the saleable design energy (ex-bus) during the Control Period from 2016-17 to FY 2019-20, which was beyond the control of the generating station and which could not be recovered during the said Control Period shall be recovered in accordance with clause (i) of this Regulation.

- 51.8 In case the Energy Charge Rate (ECR) for a Hydro Generating Station, as computed in Regulation 51.6, exceeds ninety paise per kWh, and the actual saleable energy in a Year exceeds { DE x (1 – AUX) } kWh, the Energy Charge for the energy in excess of the above shall be billed at one hundred and twenty (120) paise per kWh only.
- 51.9 The MSLDC shall finalise the schedules for the hydel Generating Stations, in consultation with the Beneficiaries, for optimal utilization of all the energy declared to be available, which shall be scheduled for all Beneficiaries in proportion to their respective allocations in the Generating Station.

52 Pumped Storage Hydro Generating Stations

- 52.1 The mechanism for billing for existing pumped storage hydel stations shall be in accordance with the Power Purchase Agreement already approved by the Commission, and shall not be in accordance with this Regulation.
- 52.2 The fixed cost of pumped storage hydel generating stations achieving COD after April 1, 2020 shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis as Capacity Charge.
- 52.3 The Capacity Charge shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective allocation in the saleable capacity of the generating Station:

Provided that during the period between the date of commercial operation of the first Unit of the generating Station and the date of commercial operation of the generating Station, the annual fixed cost shall be worked out based on the latest estimate of the

completion cost for the generating Station, for the purpose of determining the Capacity Charge payment during such period.

52.4 The Capacity Charge payable to a pumped storage hydel generating Station for a calendar month shall be:

$(AFC \times NDM / NDY)$ (in Rupees), if actual Generation during the month is greater than or equal to 75 % of the Pumping Energy consumed by the Station during the month, and $\{(AFC \times NDM / NDY) \times (\text{Actual Generation during the month during peak hours} / 75\% \text{ of the Pumping Energy consumed by the Station during the month})\}$ (in Rupees), if actual Generation during the month is lower than 75 % of the Pumping Energy consumed by the Station during the month.

Where,

AFC = Annual fixed cost specified for the year, in Rupees;

NDM = Number of days in the month;

NDY = Number of days in the year:

Provided that there would be adjustment at the end of the year based on actual generation and actual pumping energy consumed by the Station during the year.

52.5 The energy charge shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary in excess of the design energy plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir, at a flat rate equal to the average Energy Charge Rate of 20 paise per kWh on ex power plant basis.

52.6 Energy charge payable to the Generating Company for a month shall be:

$= 0.20 \times \{\text{Energy generated (ex-bus) for the month in kWh} - (\text{Design Energy for the month (DE}_m\text{)} + 75\% \text{ of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir for the month})\}$,

Where,

DE_m = Design energy for the month specified for the hydel generating Station, in kWh:

Provided that in case the energy generated in a month is less than the Design Energy for the month plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir of the month, then the energy charges payable by the Beneficiaries shall be zero.

52.7 The Generating Company shall maintain the record of daily inflows of natural water into the upper elevation reservoir and the reservoir levels of upper elevation reservoir and lower elevation reservoir on hourly basis.

52.8 The generator shall be required to maximize the peak hour supplies with the available water including the natural flow of water:

Provided that in case it is established that the Generating Company is deliberately or otherwise without any valid reason, not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power to its potential or wasting natural flow of water, the Capacity Charges of the day shall not be payable by the Beneficiary/ies:

Provided further that for this purpose, outages of the Unit(s)/Station including planned outages and the forced outages up to 15% in a year shall be construed as the valid reason for not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power using energy of pumped water or natural flow of water:

Provided also that the total capacity charges recovered during the year shall be adjusted on pro-rata basis in the following manner in the event of total machine outages in a year exceeds 15%:

$$(ACC)_{adj} = (ACC)_R \times (1 - ATO)/85$$

Where,

$(ACC)_{adj}$ = Adjusted Annual Capacity Charges

$(ACC)_R$ = Annual Capacity Charges recovered

ATO = Total Outages in percentage for the year including forced and planned outages:

Provided also that the generating Station shall be required to declare its machine availability daily on day ahead basis for all the time blocks of the day in line with the scheduling procedure laid down under the State Grid Code.

53 Demonstration of declared capacity

53.1 The Generating Company may be required to demonstrate the declared capacity of its Generating Station as and when asked by the MSLDC.

53.2 In the event of the Generating Company failing to demonstrate the declared capacity, the Annual Fixed Charges due to the Generating Company shall be reduced as a measure of penalty.

- 53.3 The quantum of penalty for the first mis-declaration for any duration/block in a day shall be the charges corresponding to two days fixed charges.
- 53.4 For the second mis-declaration, the penalty shall be equivalent to fixed charges for four days and for subsequent mis-declarations in the year, the penalty shall be multiplied in the geometrical progression.
- 53.5 The operating logbooks of the Generating Station shall be available for scrutiny by the MSLDC, and these books shall keep record of machine operation and maintenance.

54 Billing and Payment of Charges

The Billing and Payment of Annual Fixed Charges, Energy Charges, Fuel Surcharge Adjustments and Incentive for Thermal Generating Stations, and of Capacity Charges and Energy Charges for Hydro Generating Stations, shall be done on a monthly basis.

55 Deviation Charges

- 55.1 Variations between actual net injection and scheduled net injection for the generating stations, and variations between actual net drawal and scheduled net drawal for the Beneficiary/ies shall be treated as their respective deviations, and charges for such deviations shall be governed by the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019:

Provided that the Deviation Charges paid or earned by the Generating Company/ies in accordance with Regulation 9 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 and Additional Charges for Deviation in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, shall not be recoverable/adjusted from the Beneficiary/ies through Tariff:

Provided further that the Deviation Charges paid or earned by the Distribution Licensees in accordance with Regulation 9 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 shall be recoverable/adjusted from the Beneficiary/ies through Tariff:

Provided also that the Additional Charges for Deviation paid or earned by the Distribution Licensees in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, shall not be recoverable from the Beneficiary/ies through Tariff.

55.2 Actual net deviation of every Generating Station and Beneficiary shall be metered in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019.

PART F: TRANSMISSION

56 Applicability

56.1 The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Tariff for access and use of the intra-State transmission system pursuant to a Bulk Power Transmission Agreement or other arrangement entered into with a Transmission System User:

Provided that in case a new transmission system set up by a new Transmission Licensee is added to the existing system during the Control Period, the Commission shall re-determine the Tariff for the remaining years of the Control Period having regard to the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement submitted by such Transmission Licensee for the remaining years of the Control Period.

56.2 The Commission shall be guided by the terms and conditions contained in this Part in specifying the rates, charges, terms and conditions for use of intervening transmission facilities pursuant to a Petition filed in this regard by a Transmission Licensee under the proviso to Section 36 (1) of the Act.

57 Components of Tariff

57.1 The transmission charges for access to and use of the intra-State transmission system shall comprise any of the following components or a combination of the following components:

- (a) transmission system access charges;
- (b) annual transmission charges;
- (c) per unit charges for energy transmitted;
- (d) reactive energy charges.

57.2 Any person who is eligible to apply for access to the intra-State transmission system shall be entitled to obtain such access in accordance with the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access and shall be liable to pay the charges for obtaining such access as specified in this Regulation.

Explanation: For the purpose of this Regulation, such person who, being eligible for transmission open access, has applied for allocation of transmission capacity rights and

has agreed to the carrying out of works for obtaining such access shall hereinafter be referred to as the “intending Transmission System User”, and may include an existing Transmission System User in respect of any increase in allocated transmission capacity rights applied for by such existing user.

- 57.3 Where the access of the intending Transmission System User to the intra-State transmission system entails works of transmission lines or other transmission assets dedicated to such User, the Transmission Licensee shall be entitled to recover, through the transmission system access charges, all expenses reasonably incurred on such works for providing access to such intending Transmission System User.
- 57.4 Where the access of the intending Transmission System User entails other works, not covered under Regulation 57.3 relating to the intra-State transmission system, the Transmission Licensee shall recover the expenses relating to such works through annual transmission charges for each Year of the Control Period, in accordance with Regulation 57.10.
- 57.5 Where any works for obtaining access have been carried out by the intending Transmission System User, the Transmission Licensee shall be entitled to recover supervision charges at the rate of 15 per cent of the cost of labour employed for carrying out such works and shall not be entitled to recover any other expenses with regard to such works:

Provided that such supervision charges shall form part of the Non-Tariff Income of the respective Transmission Licensee and shall also be treated as O&M expense incurred by the intending transmission system users, which shall be capitalised in the respective year of asset capitalisation.

- 57.6 The works for providing access to the intra-State transmission system shall be maintained by the Transmission Licensee for the duration of the Bulk Power Transmission Agreement between the Transmission Licensee and the Transmission System User.
- 57.7 Where the Transmission System User has paid for the works carried out to provide it access to the intra-State transmission system, the Transmission System User shall be entitled to the depreciated value of such works paid for by it upon termination of the Bulk Power Transmission Agreement:

Provided that where the Transmission System User has carried out the works to provide it access to the intra-State transmission system of the Transmission Licensee, the Transmission System User shall be entitled to retain such works upon termination of the Bulk Power Transmission Agreement.

57.8 The transmission system access charges may be recovered by any one of the following methods, in accordance with the terms of the Bulk Power Transmission Agreement:

- (a) As a one-time payment by the Transmission System User at the time of obtaining access; or
- (b) As a series of payments over the duration of the Bulk Power Transmission Agreement; or
- (c) As any combination of (a) and (b) above.

57.9 Any dispute between the Transmission Licensee and the intending Transmission System User with regard to the works to be carried out to give access to the intending Transmission System User or with regard to the transmission system access charges shall be referred to the Commission for adjudication or to such other forum as may be stipulated.

57.10 The Annual Transmission Charges for each Year of the Control Period shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Transmission Licensee for the respective Year of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components:

- (a) Operation and Maintenance expenses;
- (b) Depreciation;
- (c) Interest on Loan Capital;
- (d) Interest on working capital and deposits from Transmission System Users;
- (e) Contribution to contingency reserves;
- (f) Return on Equity Capital;
- (g) Income Tax;

minus:

- (h) Income from Open Access charges;
- (i) Non-Tariff income;
- (j) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations:

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital and deposits from Transmission System Users, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Transmission Licensees shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that the components of the Aggregate Revenue Requirement corresponding to the transmission lines owned by Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited (MSETCL) and conveying electricity to other States, being recovered through the Point of Connection (PoC) transmission charges in accordance with the Regulations and Orders of the Central Electricity Regulatory Commission, shall not be recovered from the Annual Transmission Charges determined under these Regulations:

Provided also that in case any such components have already been recovered through the intra-State transmission tariff, then such excess recovery shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement of MSETCL for the future years, along with associated holding cost, as applicable:

Provided also that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the Transmission Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

57.11 The Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement, filed by the Transmission Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations, or Petition for adoption of Annual Transmission Charges in case of competitively awarded transmission system Project, as the case may be.

58 Petition for determination of Provisional Tariff

- 58.1 A new Transmission Licensee shall file the Petition for determination of provisional Tariff, six months prior to the anticipated date of commercial operation of the transmission assets.
- 58.2 The new Transmission Licensee shall file a Petition for determination of provisional Tariff based on capital expenditure incurred and projected to be incurred up to the date

of commercial operation and additional capital expenditure incurred, duly certified by the statutory auditors:

Provided that the Petition shall contain details of underlying assumptions for the projected capital cost and additional capital cost, wherever applicable.

- 58.3 The new Transmission Licensee may be allowed provisional Tariff by the Commission from the anticipated date of commercial operation, based on the projected capital expenditure, subject to prudence check.
- 58.4 If the date of commercial operation is likely to be delayed beyond six months from the date of issue of the order approving the provisional Tariff, the Transmission Licensee may submit a Petition for seeking extension of the validity of the applicability of the provisional Tariff, giving details of the present status of completion and justification for the delay in project completion, which may be considered by the Commission after necessary prudence check.
- 58.5 The new Transmission Licensee shall file the Petition for determination of final Tariff within six months from the date of commercial operation, based on the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.
- 58.6 The final Tariff determination for the new Transmission Licensee shall be done by the Commission based on prudence check of the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.
- 58.7 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is less than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Transmission Licensee shall refund to the Beneficiaries, the excess Tariff realised corresponding to excess Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.
- 58.8 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is more than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Transmission Licensee shall, subject to the approval of the Commission, recover from the Beneficiaries the shortfall in Tariff corresponding to such decrease in Capital Cost along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

59 Capital Investment Plan

- 59.1 The Transmission Licensee shall submit a detailed capital investment plan, financing plan and physical targets for each year of the Control Period for strengthening and augmentation of the intra-State transmission system of the Transmission Licensee,

meeting the requirement of load growth, improvement in quality of supply, reliability, metering, reduction in congestion, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period.

- 59.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. Ten crore or such other amount as may be stipulated by the Commission from time to time, and shall be in such form as may be stipulated.
- 59.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required including but not limited to the information such as number of bays, name, configuration and location of grid substations, substation capacity (MVA), transmission line length (circuit kilometres) showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the transmission charges.
- 59.4 The Capital Investment Plan of the Transmission Licensee shall be consistent with the transmission system plan for the intra-State transmission system developed by the State Transmission Utility bearing in mind the transmission system plan for the inter-State transmission system developed by the Central Transmission Utility:
Provided that any capital expenditure incurred by the Transmission Licensee based on the specific requirement of a Generating Company or Distribution Licensee shall be substantiated with necessary documentary evidence in the form of request for the same and undertaking given as appropriate.
- 59.5 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Transmission Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on transmission charges.
- 59.6 The Transmission Licensee shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

60 Operational Norms

- 60.1 Target availability for the Transmission Licensee shall be as under:
 - (a) For full recovery of Annual Transmission Charges:
 - (i) AC system : 98 per cent

- (ii) HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations : 95 per cent
- (b) For Additional Rate of Return on Equity consideration:
 - (i) AC system : 99 per cent;
 - (ii) HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations : 96 per cent;

Note 1:

Recovery of annual transmission charges below the level of target availability shall be on pro-rata basis, and at zero availability, no transmission charges shall be payable.

Note 2:

The target availability shall be computed in accordance with procedure provided in the **Annexure-II** to these Regulations and be certified by MSLDC:

Provided that for AC system, two trippings per element per year shall be allowed, and after two trippings in a year, additional 12 hours outage for that particular element for each such tripping shall be considered in addition to the actual outage:

Provided further that in case of outage of a transmission element affecting evacuation of power from a generating Station, outage hours shall be multiplied by a factor of 2:

Provided also that the computation of additional rate of Return on Equity shall be undertaken as per Regulation 29.

61 Operation and Maintenance expenses

61.1 The norms for O&M expenses for existing and new Transmission Licensees have been specified on the basis of circuit kilometre of transmission lines and number of Bays in the substation of the Transmission Licensee, as given below:

Explanation: For the purpose of applying normative O&M expenses under these Regulations, a 'Bay' shall mean a set of accessories that are required to connect an electrical equipment such as Transmission Line, Bus Section Breakers, Potential Transformers, Power Transformers, Capacitors and Transfer Breaker and the feeders emanating from the bus at sub-Station of Transmission Licensee. Further, the Bays referred to shall include only the Bays at the Transmission substation and shall exclude any Bays of the Generating Station switchyard whose maintenance is usually the responsibility of the Generating Company:

Provided that for computing the allowable O&M expenses for any Year, 50 per cent of the circuit kilometre of transmission lines and number of Bays in the substation of the Transmission Licensee added during the Year shall also be considered:

Provided further that at the time of Truing up along with the Mid-term Review or at the end of the Control Period, the allowable O&M expenses for any Year shall be based on the norms for O&M expenses specified by the Commission in this Regulation and documentary evidence of assets capitalised by the Petitioner, subject to the prudence check of the Commission:

Provided also that the number of Bays considered for allowing O&M expenses shall exclude the unutilised Bays.

61.2 The norms for O&M expenses for the Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited shall be:

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
HVDC (Rs Lakh)	2,146	2,221	2,299	2,380	2,464
Rs Lakh/ckt km					
765 kV	0.86	0.89	0.93	0.96	1.00
400 kV	0.61	0.63	0.66	0.68	0.71
>66 kV & <400 kV	0.24	0.25	0.26	0.27	0.28
66 kV and less	0.15	0.15	0.16	0.16	0.17
Rs Lakh/Bay					
765 kV	156.40	162.42	168.67	175.17	181.91
400 kV	111.73	116.03	120.49	125.13	129.95
>66 kV & <400 kV	16.19	16.81	17.46	18.13	18.83
66 kV and less	3.38	3.51	3.65	3.79	3.94

61.3 The norms for O&M expenses for The Tata Power Company Ltd. - Transmission (TPC-T) shall be:

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Rs Lakh/ckt km					
>66 kV & <400 kV	1.24	1.29	1.33	1.39	1.44
Rs Lakh/Bay					
>66 kV & <400 kV	32.38	33.63	34.92	36.26	37.66
66 kV and less	6.77	7.03	7.30	7.58	7.87

61.4 The norms for O&M expenses for Adani Electricity Mumbai Ltd. - Transmission (AEML-T) shall be:

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Rs Lakh/ckt km					

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
>66 kV & <400 kV	0.71	0.74	0.76	0.79	0.82
Rs Lakh/Bay					
>66 kV & <400 kV	33.28	34.56	35.89	37.27	38.70
66kV and less	6.96	7.22	7.50	7.79	8.09

61.5 The norms for O&M expenses for Jaigad Power Transmission Company Limited (JPTL) shall be:

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Rs Lakh/ckt km					
400 kV	0.44	0.45	0.47	0.49	0.51
Rs Lakh/bay					
400 kV	77.04	80.01	83.09	86.29	89.61

61.6 The norms for O&M expenses for New Transmission Licensees, Other Existing Transmission Licensees, and additional voltages for TPC-T and AEML-T shall be:

Voltage Level	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
HVDC (Rs Lakh)	2,146	2,221	2,299	2,380	2,464
Rs Lakh/ckt km					
765 kV	1.46	1.51	1.57	1.63	1.69
400 kV	0.84	0.88	0.91	0.94	0.98
>66 kV & <400 kV	0.22	0.23	0.24	0.25	0.25
66 kV and less	0.15	0.15	0.16	0.16	0.17
Rs Lakh/Bay					
765 kV	156.40	162.42	168.67	175.17	181.91
400 kV	143.25	148.77	154.49	160.44	166.62
>66kV & <400 kV	14.07	14.62	15.18	15.76	16.37
66 kV and less	3.38	3.51	3.65	3.79	3.94

Explanation: The term "New Transmission Licensee" shall mean the transmission Licensee(s) for which Transmission Licence is granted by the Commission prior to or after the date of coming into effect of these Regulations, and for whom the O&M norms have not been specified in Regulations 61.2 to 61.5.

61.7 The O&M expenses for the GIS bays shall be allowed as worked out by multiplying 0.70 to the normative O&M expenses for bays as allowed in Regulation 61.2 to 61.6.

61.8 A Transmission Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Transmission Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

62 Non-Tariff Income

62.1 The amount of non-Tariff income relating to the Transmission Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee:

Provided that the Transmission Licensee shall submit full details of its forecast of non-Tariff income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

62.2 The Non-Tariff Income shall include:

- a) Income from rent of land or buildings;
- b) Income from sale of scrap;
- c) Income from investments;
- d) Interest income on advances to suppliers/contractors;
- e) Income from rental from staff quarters;
- f) Income from rental from contractors;
- g) Income from hire charges from contractors and others;
- h) Supervision charges for capital works;
- i) Income from advertisements;
- j) Income from sale of tender documents;
- k) Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Transmission Licensee shall not be included in Non-Tariff Income.

63 Income from Other Business

Where the Transmission Licensee has engaged in any Other Business under Section 41 of the

Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in calculating the Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee:

Provided that the Transmission Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Transmission Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor, to the Commission along with its Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement:

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenues from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Transmission Licensee on account of such Other Business.

64 Determination of Intra-State Transmission Tariff

64.1 The aggregate of the yearly revenue requirement for all Transmission Licensees shall form the "Total Transmission System Cost" (TTSC) of the Intra-State transmission system, to be recovered from the Transmission System Users (TSUs) for the respective year of the Control Period, in accordance with the following Formula:

$$TTSC_{(t)} = \sum_{i=1}^n ARR_i$$

Where,

$TTSC_{(t)}$ = Pooled Total Transmission System Cost of year (t) of the Control Period;

n = Number of Transmission Licensee(s);

ARR_i = Yearly revenue requirement approved by the Commission for i^{th} Transmission Licensee for the yearly period (t) of the Control Period:

Provided that in case of transmission system projects undertaken in accordance with the Guidelines for competitive bidding for transmission under Section 63 of the Act, the Aggregate Revenue Requirement as per the annual Transmission Service Charges (TSC) quoted for such projects, shall be considered, for aggregation under the TTSC.

64.2 The Commission shall approve yearly 'Base Transmission Capacity Rights' as average of Coincident Peak Demand and Non-Coincident Peak Demand for TSUs as projected for 12 monthly period of each year (t) of the Control Period, representing the 'Capacity

Utilisation' of Intra-State transmission system and accordingly determine yearly 'Base Transmission Tariff', in accordance with the following formula:

$$\text{Base Transmission Capacity} = \sum_{u=1}^n ([\text{CPD}(t) + \text{NCPD}(t)]/2)$$

Rights (Base TCR) for the yearly period (t)

Where,

$\text{CPD}_{(t)}$ = Average of projected monthly Coincident Peak Demand for the yearly period (t) of Control Period for each Transmission System User (u)

$\text{NCPD}_{(t)}$ = Average of projected monthly Non-Coincident Peak Demand for the Yearly period (t) of Control Period for each Transmission System User (u):

Provided that for the first year of the Control Period, the Base Transmission Capacity Rights for all Transmission System Users shall be determined based on average monthly CPD and NCPD of the Transmission System Users prevalent during the 12 months prior to date of coming into effect of these Regulations or 12 months prior to filing of the Petition by the Transmission Licensees, depending on availability of such data:

Provided further that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users excluding partial Open Access Users shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights:

Provided also that in case of a Deemed Distribution Licensee whose monthly CPD and NCPD data is not available for 12 months at the time of determination of Base TCR, the monthly CPD and NCPD data if available for at least 4 months, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights:

Provided also that the Yearly CPD and NCPD or the Allotted capacity, as the case may be, to be considered for determination of the subsequent yearly Base Transmission Capacity Rights shall be computed at the beginning of the Control Period based on the past trend and on the basis of demand projections made by various TSUs connected to the Intra-State transmission system as part of their MYT Petitions for the Control Period:

Provided also that on completion of each year of the Control Period, MSLDC shall submit the recorded CPD and NCPD data or the Allotted capacity, as the case may be, for past 12 months in respect of each Transmission System User and on the basis of the same, the Base TCR shall be suitably revised at the time of Mid-Term Review and at the end of the Control Period for the subsequent years.

64.3 Base Transmission Tariff for each Year shall be determined as ratio of approved ‘TTSC’ for intra-State transmission system and approved ‘Base Transmission Capacity Rights’ and shall be denominated in terms of “Rs/kW/month” (for long-term/medium-term usage) or in terms of “Rs/kWh” (for short-term bilateral open access transactions usage, short-term collective transactions over Power Exchange and for Renewable Energy transactions) in accordance with the following formula:

$$\text{Base Transmission Tariff}_{(t)} \text{ (long-term/medium-term)} = \frac{\text{TTSC}_{(t)} / \text{Base TCR}_{(t)}}{(\text{Rs/kW/month or Rs/MW/day})}$$

$$\text{Base Transmission Tariff}_{(t)} \text{ (Short-term)} = \frac{\text{TTSC}_{(t)}}{\sum_{i=1}^n (\text{Energy Transmitted by Tx } i)}$$

Where,

$\text{TTSC}_{(t)}$ = Pooled cost for InSTS for yearly period (t) of the Control Period;

$\text{Base TCR}_{(t)}$ = Base Transmission Capacity Rights for the yearly period (t);

n = Total number of Transmission Licensee(s) in that particular year of Control Period;

Tx_i = ith Transmission Licensee:

Provided that the energy units transmitted by the Transmission Licensees shall be based on the energy input requirement of the Distribution Licensees at Generation-InSTS interface point, as projected by each Distribution Licensee as part of its MYT Petition for the Control Period and as approved by the Commission:

Provided further that any revisions in Base Transmission Capacity Rights and Base Transmission Tariff as determined in Regulations 64.2 and 64.3 due to the variation in the actual and approved CPD and NCPD shall be made at the time of Mid-Term Review and at the end of the Control Period for the subsequent years:

Provided also that in case new Transmission Licensees are added to the intra-State transmission network during the Control Period, then the TTSC, Base Transmission Capacity Rights and Base Transmission Tariff as referred under Regulations 64.1, 64.2 and 64.3 shall be re-determined for each remaining Year of the Control Period.

64.4 The Base Transmission Tariff shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2020 for the period starting from April 1,

2020 till approval of Base Transmission Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.

64.5 The State Transmission Utility shall file the Petition for determination of Intra-State Transmission Tariff for the MYT Control Period latest by November 30, 2019, and latest by November 30, 2022 at the time of Mid-term Review for modification of intra-State transmission tariff for the fourth and fifth year of the Control Period, on the basis of Base Transmission Capacity Rights of each TSU, and the summation of the Aggregate Revenue Requirement projected by the Transmission Licensees for each Year of the Control Period:

Provided that the State Transmission Utility shall file the Petition for true-up of share of intra-State transmission tariff for FY 2020-21 and FY 2021-22 along with the Petition for Mid-term Review, on the basis of the actual CPD and NCPD of Transmission System Users in the respective years, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, as applicable:

Provided further that in case of a Deemed Distribution Licensee whose monthly CPD and NCPD data is not available for 12 months at the time of determination of Base TCR, the monthly CPD and NCPD data if available for at least 4 months, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights.

65 Sharing of TTSC by long-term TSUs

65.1 The long-term Transmission System Users shall share the TTSC of the intra-State transmission system in the proportion of Base Transmission Capacity Rights of each Transmission System User to the total Base Transmission Capacity Rights allotted in the intra-State transmission system.

65.2 The Annual Transmission Charge payable by Transmission System User shall be computed in accordance with the following formula:

$$ATC(u)_{(t)} = TTSC_{(t)} \times ([Base TCR(u)]_{(t)} / \sum_{u=1}^n [Base TCR(u)]_{(t)})$$

Where,

ATC(u)_{(t)} = Annual Transmission Charges to be shared by Transmission System User (u) for the yearly period (t);

$$Base TCR (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$$

Where,

Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Transmission System User (u) for the yearly period (t);

CPD (u)_(t) = Average Coincident Peak Demand of the Transmission System User (u) for the yearly period (t);

NCPD (u)(t) = Average Non-coincident Peak Demand of the Transmission System User (u) for the yearly period (t):

Provided that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users, excluding partial Open Access Users shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base TCR for such Open Access Users:

Provided further that in case of a Deemed Distribution Licensee whose monthly CPD and NCPD data is not available for 12 months at the time of determination of Base TCR, the monthly CPD and NCPD data if available for at least 4 months, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights.

66 Usage of Intra-State Transmission System

The charges for intra-State transmission usage shall be shared among various TSUs in the following manner:

- a) Long-term TSU with recorded demand up to Base TCR shall not be subjected to payment of short-term transmission charges.
- b) Long-term TSU with recorded demand greater than Base TCR but lower than Contracted Capacity shall make payment of short-term Transmission charges for the recorded demand in excess of Base TCR.
- c) Where the recorded demand of long-term TSU is greater than Contracted Capacity, the TSU shall bear additional transmission charges as specified in the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access:

Provided that short-term transmission charges and additional transmission charges, if payable or paid by long-term TSUs in accordance with the clauses (a), (b) and (c) above, shall be adjusted during subsequent billing period upon availability of information regarding actual recorded demand by such long-term TSUs.

67 Transmission Pricing Framework

The Commission may, after conducting a detailed study and due regulatory process, change the existing transmission pricing framework to one considering factors such as voltage, distance, direction and quantum of flow based on the methodology specified by the Central Electricity Regulatory Commission, as the Commission may deem appropriate.

68 Billing and Payment of Charges

- 68.1 The State Transmission Utility (STU) shall raise monthly bill for Intra-State Transmission Charges on every Transmission System User (TSU) on the first working day of the month for the Transmission Charges of preceding month.
- 68.2 The monthly bill for transmission Tariff shall be payable within thirty days of date of bill by the STU.
- 68.3 All TSUs shall ensure timely payment of Transmission Tariff to STU so as to enable STU to make timely settlement of claims raised by Transmission Licensees.

69 Transmission Losses

The energy losses in the intra-State transmission system, as determined by the State Load Despatch Centre and approved by the Commission, shall be considered as Transmission Losses and borne by the Transmission System Users in proportion to their usage of the intra-State transmission system:

Provided that the quantum of energy consumed by the auxiliary equipment of a transmission sub-station and the station transformer losses within the sub-station shall not be accounted for under the Transmission Losses:

Provided further that the energy consumed for supply of power by the transmission sub-station to the associated offices of the Licensee, its housing colony and other facilities, and for construction works at the sub-station, shall not be considered as energy consumed by the auxiliary equipment of a transmission sub-station.

70 Reactive Energy Charges

- 70.1 A Generating Station shall inject/absorb the reactive energy in to the grid on the basis of machine capability as per the directions of MSLDC.
- 70.2 Reactive energy exchange, only if made as per the directions of MSLDC, for the applicable duration (injection or absorption) shall be compensated/levied by the MSLDC

to the Generating Station, as specified in the applicable Maharashtra Electricity Regulatory Commission (State Grid Code) Regulations, 2006.

70.3 The Transmission System Users shall be subjected to Incentive/Disincentive to be compensated/levied by the MSLDC for maintaining the reactive energy balance in the transmission system, as specified in the applicable Maharashtra Electricity Regulatory Commission (State Grid Code) Regulations, 2006.

PART G: DISTRIBUTION WIRES BUSINESS

71 Separation of Accounts of Distribution Licensee

Every Distribution Licensee shall maintain separate accounting records for the Distribution Wires Business and Retail Supply Business and shall prepare an Allocation Statement to enable the Commission to determine the Tariff separately for:

- (a) Distribution Wires Business;
- (b) Retail Supply of electricity:

Provided that in case complete accounting segregation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business of the Distribution Licensee, the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the following Allocation Matrix:

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Power Purchase Expenses	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%
Operation & Maintenance Expenses	65%	35%
Depreciation	90%	10%
Interest on Long-term Loan Capital	90%	10%
Interest on Working Capital	10%	90%
Interest on Consumer Security Deposits	10%	90%
Provision for Bad & Doubtful Debts	10%	90%
Income Tax	90%	10%
Contribution to Contingency Reserves	90%	10%
Return on Equity	90%	10%

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Non-Tariff Income	10%	90%

Provided further that the above Allocation Matrix shall be applied for all or any of the heads of expenditure and revenue, where actual accounting separation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business:

Provided also that the Commission may require the Distribution Licensee to file separate Petitions for determination of Tariff for the Distribution Wires Business and Retail Supply Business.

72 Application

The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Wheeling Charges payable for usage of distribution wires of a Distribution Licensee by a Distribution System User.

73 Components of Aggregate Revenue Requirement for Distribution Wires Business

73.1 The Wheeling Charges of the Distribution Licensee shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Wires Business for the respective Years of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components:

- (a) Operation and maintenance expenses;
- (b) Depreciation;
- (c) Interest on Loan Capital;
- (d) Interest on working capital;
- (e) Interest on deposits from consumers and Distribution System Users;
- (f) Provision for Bad and doubtful debts;
- (g) Contribution to contingency reserves;
- (h) Return on Equity Capital;
- (i) Income Tax;

minus:

- (j) Non-Tariff income;
- (k) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations:

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital, Interest on deposits from consumers and Distribution System Users, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Distribution Wires Business shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, Consumer Grievance Redressal Forum, and Ombudsman, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the Distribution Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

73.2 The Wheeling Charges of the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations:

Provided that the Wheeling Charges may be denominated in terms of Rupees/kWh or Rupees/kVAh or Rupees/kW/month or Rupees/kVA/month, for the purpose of recovery from the Distribution System User, or any such denomination, as may be stipulated by the Commission:

Provided further that the Wheeling Charges shall be determined separately for LT voltage, HT voltage, and EHT voltage, as applicable:

Provided also that in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into of these Regulations, the Commission may determine the ceiling Wheeling Charges that may be charged by such Deemed Distribution Licensee till such time as considered appropriate by the Commission.

73.3 The Wheeling Charges shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2020 for the period starting from April 1, 2020 till approval of Wheeling Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

74 Capital Investment Plan

74.1 The Distribution Licensee shall submit a detailed Capital Investment Plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period for strengthening and augmentation of its distribution network, meeting the requirement of load growth, reduction in distribution losses, improvement in quality of supply, reliability, metering, reduction in congestion, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Tariff Petition for the entire Control Period.

74.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. Ten Crore or such other amount as may be stipulated by the Commission from time to time and shall be in such form as may be stipulated by the Commission from time to time:

Provided that the limit shall be Rs. One crore for Deemed Distribution Licensees.

74.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required including but not limited to the information such as number of distribution sub-stations, consumer sub-stations, transformation capacity in MVA and details of distribution transformers of different capacities, HT:LT ratio as well as distribution line length showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the Wheeling Charges:

Provided that the Distribution Licensee shall submit separate details of Capital Investment being undertaken in each Distribution Franchisee area within its Licence area.

74.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Distribution Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on Wheeling Charges.

74.5 The Distribution Licensee shall submit, along with the Petition for determination of Wheeling Charges, or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

75 Operation and Maintenance Expenses

75.1 The Distribution Licensees shall be permitted to recover Operation and Maintenance

expenses relating to the Distribution Wires Business in accordance with this Regulation.

75.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2019, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2018, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2020:

Provided further that the escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20 shall be computed by considering 30% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the base year ending March 31, 2020, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

75.3 The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2019-20 by an inflation factor with 30% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 30% weightage to the average yearly inflation

derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Expenses for that year:

Provided further that the efficiency factor shall be considered as zero, in case there is an increase in the number of consumers including Open Access consumers connected to the Distribution Wires of at least 2 percent annually over the last 3 years:

Provided also that in case such increase in the number of consumers is lower than 2 percent annually over the last 3 years, then the reduction in efficiency factor shall be considered in proportion to the percentage growth in the number of consumers.

75.4 The impact of Wage Revision, if any, may be considered at the time of true-up for any Year, based on documentary evidence and justification to be submitted by the Petitioner:

Provided that if actual employee expenses are higher than normative expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done to that extent:

Provided further that efficiency gains shall not be allowed by deducting the impact of Wage Revision and comparison of such reduced value with normative value.

75.5 Provisioning of wage revision expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

75.6 In case the expenditure on Repairs & Maintenance falls below 20% of total O&M expenses allowed under these Regulations, then such savings in Repairs & Maintenance shall not be set off against other heads of O&M expenses:

Provided that this limitation shall not be applicable for Deemed Distribution Licensees for the first five years after commencement of operations as a Distribution Licensee.

75.7 A Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

75.8 In the case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the coming into force of these Regulations, the Commission may determine the Operation and Maintenance expenses on a case to case basis.

76 Provision for Bad and Doubtful Debts

In the MYT Order, for each Year of the Control Period, the Commission may allow a provision for writing off of bad and doubtful debts up to 1.5% of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the latest Audited Accounts of the Distribution Licensee in accordance with the procedure laid down by the Licensee, subject to prudence check:

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual write off of bad debts during the year, subject to the above ceiling of 1.5% of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee for that Year, after prudence check:

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as an uncontrollable item under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realised:

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for write-off of bad and doubtful debts allowed by the Commission, duly allocated for the Distribution Wires Business, exceeds five per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee, no such appropriation shall be allowed, which would have the effect of increasing the cumulative provisioning beyond the said maximum:

Provided also that for Distribution Licensees having agricultural sales in excess of 20 percent of their total sales, the ceiling of cumulative provisioning in the above proviso shall be 7.5 per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee.

77 Non-Tariff Income

77.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the Distribution Wires Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Wheeling Charges of the Distribution Wires Business:

Provided that the Distribution Licensee shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

77.2 The Non-Tariff Income shall include:

- Income from rent of land or buildings;

- b) Income from sale of scrap;
- c) Income from investments;
- d) Interest income on advances to suppliers/contractors;
- e) Income from rental from staff quarters;
- f) Income from rental from contractors;
- g) Income from hire charges from contractors and others;
- h) Income from consumer charges levied in accordance with Schedule of Charges approved by the Commission;
- i) Supervision charges for capital works;
- j) Income from advertisements;
- k) Income from sale of tender documents;
- l) Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Distribution Wires Business shall not be included in Non-Tariff Income.

78 Income from Other Business

Where the Distribution Wires Business of the Distribution Licensee has engaged in any Other Business under Section 51 of the Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Wheeling Charges of Distribution Wires Business:

Provided that the Distribution Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Distribution Wires Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor of the Company, to the Commission along with its Petition for determination of Wheeling Charges:

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenues from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Wires Business on account of such Other Business.

79 Wheeling Losses

The Distribution Wires Business shall be allowed to recover, in kind, the approved target level of Wheeling Losses arising from the operation of the distribution system:

Provided that the Commission may stipulate a trajectory for Wheeling Losses in accordance with Regulation 7 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition filed by the Distribution Licensee.

PART H: RETAIL SUPPLY OF ELECTRICITY

80 Applicability

The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Tariff for retail supply of electricity by a Distribution Licensee to its consumers.

81 Components of Aggregate Revenue Requirement for Retail Supply Business

81.1 The Tariff for retail supply of the Distribution Licensee shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Retail Supply Business for the respective Years of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components:

- (a) Cost of own power generation /power purchase expenses;
- (b) Inter-State Transmission Charges;
- (c) Intra-State Transmission Charges;
- (d) MSLDC Fees & Charges;
- (e) Operation and Maintenance expenses;
- (f) Depreciation;
- (g) Interest on Loan Capital;
- (h) Interest on working capital;
- (i) Interest on consumer security deposits;
- (j) Provision for Bad and doubtful debts; and
- (k) Contribution to contingency reserves;
- (l) Return on Equity Capital;
- (m) Income Tax;

minus:

- (n) Non-Tariff income;
- (o) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations;
- (p) Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge;
- (q) Receipts on account of Additional Surcharge;

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital, Interest on consumer security deposits, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Retail Supply Business shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, Consumer Grievance Redressal Forum, and Ombudsman, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the Distribution Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

81.2 The Tariff for retail supply by the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations:

Provided that the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be allocated or apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the provisions of Regulation 71:

Provided further that the Tariff for retail supply may comprise any combination of fixed/demand charges, energy charges, and any other charges, for the purpose of recovery from the consumers, as may be stipulated by the Commission:

Provided also that the Commission may determine the area-wise Tariff for Distribution Licensee based on the performance parameters as may be stipulated by the Commission:

Provided also that in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into effect of these Regulations,

the Commission may determine the ceiling Tariff for retail supply that may be charged by such Distribution Licensee till such time as considered appropriate by the Commission.

- 81.3 The Tariff for retail supply by the Distribution Licensee shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2020 for the period starting from April 1, 2020 till approval of Tariff for retail supply by the Commission in accordance with these Regulations.
- 81.4 The Distribution Licensee may propose other rebates for inter-alia, taking supply at higher voltages, bulk consumption, power factor, etc., as a part of their Petition, and the revenue impact of rebates shall be passed on through the Aggregate Revenue Requirement and tariffs, subject to the Commission's approval.
- 81.5 The Distribution Licensee may offer a rebate to the consumers on the Tariff and charges determined by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit details of such rebates to the Commission every quarter, in the manner and format, as stipulated by the Commission:

Provided further that the impact of such rebates on the Distribution Licensee shall be borne entirely by the Distribution Licensee and the impact of such rebate shall not be passed on to the consumers, in any form:

Provided also that such rebates shall not be offered selectively to any consumer/s, and shall have to be offered to the entire consumer category/sub-category/consumption slab in a non-discriminatory manner.

82 Sales forecast

- 82.1 The Distribution Licensee shall submit a month-wise forecast of the expected sales of electricity to each Tariff category/sub-category and to each Tariff slab within such Tariff category/sub-category to the Commission for approval along with the Multi-Year Tariff Petition, as specified in these Regulations:

Provided that the Distribution Licensee shall submit relevant details regarding category-wise sales separately for each Distribution Franchisee area within its Licence area, as well as the aggregated category-wise sales in its Licence area.

- 82.2 The sales forecast shall be consistent with the load forecast prepared as part of the power procurement plan under **Part C** of these Regulations and shall be based on past data and reasonable assumptions regarding the future:

Provided that where the Commission has stipulated a methodology for forecasting sales to any particular Tariff category, the Distribution Licensee shall incorporate such methodology in developing the sales forecast for such Tariff category.

83 Capital Investment Plan

- 83.1 The Distribution Licensee shall submit a detailed Capital Investment Plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period for meeting the requirement of growth in number of consumers, reduction in distribution losses, metering, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Tariff Petition for the entire Control Period.
- 83.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. One Crore or such other amount as may be stipulated by the Commission and shall be in such form as may be stipulated by the Commission from time to time.
- 83.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the Tariff for retail supply of electricity.
- 83.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Distribution Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on the Tariff for retail supply of electricity.
- 83.5 The Distribution Licensee shall submit, along with the Petition for determination of the Tariff for retail supply of electricity, or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

84 Operation and Maintenance Expenses

- 84.1 The Distribution Licensees shall be permitted to recover Operation and Maintenance expenses relating to the Retail Supply Business in accordance with this Regulation.
- 84.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2019, excluding abnormal

Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2018, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2020:

Provided further that the escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20 shall be computed by considering 30% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the base year ending March 31, 2020, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

84.3 The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2019-20 by an inflation factor with 30% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 30% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 70% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission

from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Expenses for that year:

Provided further that the efficiency factor shall be considered as zero, in case there is an increase in the number of consumers including Open Access consumers of at least 2 percent annually over the last 3 years:

Provided also that in case such increase in the number of consumers is lower than 2 percent annually over the last 3 years, then the reduction in efficiency factor shall be considered in proportion to the percentage growth in the number of consumers.

84.4 The impact of Wage Revision, if any, may be considered at the time of true-up for any Year, based on documentary evidence and justification to be submitted by the Petitioner:

Provided that if actual employee expenses are higher than normative expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done to that extent:

Provided further that efficiency gains shall not be allowed by deducting the impact of Wage Revision and comparison of such reduced value with normative value.

84.5 Provisioning of wage revision expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

84.6 In case the expenditure on Repairs & Maintenance falls below 20% of total O&M expenses allowed under these Regulations, then such savings in Repairs & Maintenance shall not be set off against other heads of O&M expenses:

Provided that this limitation shall not be applicable for Deemed Distribution Licensees for the first five years after commencement of operations as a Distribution Licensee.

84.7 A Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

84.8 In the case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the coming into force of these Regulations, the Commission may determine the Operation and Maintenance expenses on a case to case basis.

85 Provision for Bad and Doubtful Debts

In the MYT Order, for each Year of the Control Period, the Commission may allow a provision for writing off of bad and doubtful debts up to 1.5% of the amount shown as Trade Receivables

or Receivables from Sale of Electricity in the latest Audited Accounts of the Distribution Licensee in accordance with the procedure laid down by the Licensee, subject to prudence check:

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual write off of bad debts during the year, subject to the above ceiling of 1.5% of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee for that Year, after prudence check:

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as an uncontrollable item under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realised:

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for write-off of bad and doubtful debts allowed by the Commission, duly allocated for the Retail Supply Business exceeds five per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee, no such appropriation shall be allowed, which would have the effect of increasing the cumulative provisioning beyond the said maximum:

Provided also that for Distribution Licensees having agricultural sales in excess of 20 percent of their total sales, the ceiling of cumulative provisioning in the above proviso shall be 7.5 per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee.

86 Non-Tariff Income

86.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the Retail Supply Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Tariff for retail supply of electricity by the Distribution Licensee:

Provided that the Distribution Licensee shall submit details of its forecast of Non-Tariff income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

86.2 The Non-Tariff Income shall include:

- a) Income from rent of land or buildings;
- b) Income from sale of scrap;
- c) Income from investments;
- d) Interest income on advances to suppliers/contractors;

- e) Income from rental from staff quarters;
- f) Income from rental from contractors;
- g) Income from hire charges from contractors and others;
- h) Supervision charges for capital works;
- i) Income from consumer charges levied in accordance with Schedule of Charges approved by the Commission;
- j) Income from recovery against theft and/or pilferage of electricity;
- k) Income from advertisements;
- l) Income from sale of tender documents;
- m) Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Retail Supply Business shall not be included in Non-Tariff Income.

87 Income from Other Business

Where the Retail Supply Business of the Distribution Licensee has engaged in any Other Business under Section 51 of the Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in calculating the Tariff for retail supply of electricity by the Distribution Licensee:

Provided that the Distribution Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Retail Supply Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor of the Company, to the Commission along with its Petition for determination of Tariff:

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenue from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Retail Supply Business on account of such Other Business.

88 Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge

The amount received by the Distribution Licensee by way of Cross-Subsidy Surcharge, as approved by the Commission in accordance with the Regulations of the Commission governing

Distribution Open Access, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

89 Receipts on account of Additional Surcharge

The amount received by the Distribution Licensee by way of Additional Surcharge, as approved by the Commission in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement for determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

90 Distribution Losses

The power purchase requirement of the Distribution Licensee at the Transmission-Distribution interface point, shall be computed by grossing up the sales with the distribution losses approved by the Commission:

Provided that the Commission may stipulate the target distribution losses in accordance with Regulation 7 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition:

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of area-wise distribution losses for the relevant years, in accordance with the formats prescribed by the Commission:

Provided also that the area-wise distribution losses shall separately indicate the distribution losses in each Distribution Franchisee area within its Licence area, for the relevant years.

91 Determination of Retail Supply Tariff

91.1 The Commission may categorize consumers on the basis of their load factor, power factor, voltage, total consumption of electricity during any specified period or the time at which the supply is required or the geographical position of any area, the nature of supply and the purpose for which the supply is required.

91.2 The Commission may determine additional or reduced area-specific charges to reflect instances of area peculiarity in terms of high/low distribution losses, high/low reliability of power supply, high reinstatement charges levied by the local body, capital expenditure incurred for purposes beyond Universal Service Obligation and safety measures, etc.:

Provided that depending on the local requirements, additional or reduced tariff could be imposed in certain areas, as appropriate

91.3 The retail supply tariff for different consumer categories shall be determined on the basis of the Average Cost of Supply, computed as the ratio of the Aggregate Revenue

Requirement of the Distribution Licensee for the Year determined in accordance with Regulation 81, and including unrecovered revenue gaps of previous years to the extent proposed to be recovered, to the total sales of the Distribution Licensee for the respective Year.

- 91.4 The Commission shall endeavour to gradually reduce the cross-subsidy between consumer categories with respect to the Average Cost of Supply in accordance with the provisions of the Act.
- 91.5 While determining the tariff, the Commission shall also keep in view the cost of supply at different voltage levels and the need to minimise tariff shock to consumers.

PART I: FEES AND CHARGES FOR MSLDC

92 Applicability

The Regulations contained in this Part shall apply in determining the Fees and Charges to be levied by the MSLDC after April 1, 2020.

93 Capital Investment Plan

- 93.1 The MSLDC shall submit a detailed capital investment plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period based on the operational requirements prescribed by the Commission and recommendations of various Committees constituted for looking into matters related to strengthening and ring fencing of the State Load Despatch Centres by the Ministry of Power, Government of India or any such other statutory authorities, to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period.
- 93.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. One crore or any other limit as may be stipulated by the Commission from time to time and shall be in such form as may be stipulated by the Commission.
- 93.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost/benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the MSLDC Fees and Charges.
- 93.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the MSLDC

taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on MSLDC Fees and Charges.

93.5 The MSLDC shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

94 LDC Development Fund

The Commission may permit MSLDC to create and maintain a separate development fund for such purposes and from such sources of income, as the Commission may consider appropriate, on a Petition filed by MSLDC.

95 Annual Fixed Charges for MSLDC

The Annual Fixed Charges to be levied by the MSLDC shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the MSLDC for the respective Year of the Control Period, as reduced by the amount of Non-Tariff Income as approved by the Commission and comprising the following:

- (a) Operation and Maintenance expenses;
- (b) Regional Load Despatch Centre (RLDC) Fees and Western Region Power Committee (WRPC) Charges;
- (c) Depreciation;
- (d) Interest on Loan Capital;
- (e) Interest on working capital
- (f) Return on Equity Capital;
- (g) Income Tax;

minus:

- (h) Income from Open Access charges;
- (i) Non-Tariff income:

Provided that Depreciation, Interest on Loan, and Return on Equity for the MSLDC shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the MSLDC to any party for failure to meet its obligations or for damages, as a consequence of the orders of the Commission and Courts shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the MSLDC shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the MSLDC, if any, and shall submit the same to the Commission along with the Petitions to be submitted under these Regulations.

96 Operation and Maintenance expenses

96.1 The Operation and Maintenance expenses for the MSLDC shall be computed in accordance with this Regulation.

96.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2019, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2018, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2020:

Provided further that the escalation rate for FY 2018-19 and FY 2019-20 shall be computed by considering 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India.

96.3 At the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the year ending March 31, 2020, excluding abnormal expenses, if any, subject to

prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses:

Provided that the Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2019-20 by an inflation factor with 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided further that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% or as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Expenses for that year.

96.4 The impact of Wage Revision, if any, may be considered at the time of true-up for any Year, based on documentary evidence and justification to be submitted by the Petitioner:

Provided that if actual employee expenses are higher than normative expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done to that extent:

Provided further that efficiency gains shall not be allowed by deducting the impact of Wage Revision and comparison of such reduced value with normative value.

96.5 Provisioning of wage revision expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

96.6 The MSLDC may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the MSLDC shall submit detailed justification, cost benefit analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

97 RLDC Fees and WRPC Charges

97.1 The RLDC Fees and Charges payable by the MSLDC in accordance with the relevant Orders issued by the Central Electricity Regulatory Commission from time to time shall be allowed to be recovered by the MSLDC through the Fees and Charges as approved by the Commission.

97.2 The MSLDC shall have to produce documentary proof towards payment of such Charges at the time of Mid-Term Review or Truing up:

Provided that any variation between the approved RLDC Fees and Charges and WRPC Charges and that actually paid by the MSLDC shall be considered during the true-up as per audited accounts, subject to prudence check and any other factor considered appropriate by the Commission.

98 Non-Tariff Income

98.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the MSLDC as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Fees and Charges of the MSLDC:

Provided that the MSLDC shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

98.2 The Non-Tariff Income shall include:

- Income from sale of scrap;
- Income from investments;
- Interest income on advances to suppliers/contractors;
- Income from rental from staff quarters;
- Income from sale of tender documents;
- Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity of the MSLDC shall not be included in Non-Tariff Income.

99 Sharing of MSLDC Charges

99.1 The MSLDC Charges payable by the Transmission System Users shall be computed in accordance with the following formula:

$$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \times ([Base TCR(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^n [Base TCR(u)]_{(t)})$$

Where,

$AFC(u)_{(t)}$ = MSLDC Charges to be shared by the Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

$AFC(t)$ = Total MSLDC Charges to be shared by the Beneficiaries for the Yearly period (t);

$$Base TCR (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$$

Where,

Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

$CPD (u)_{(t)}$ = Average Coincident Peak Demand of the Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

$NCPD (u)_{(t)}$ = Average Non-coincident Peak Demand of the Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

Provided that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users, excluding partial long-term Users, shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base TCR for Open Access consumers.

99.2 The MSLDC Charges approved for the Year shall be equally spread over the 12 months of the Year and MSLDC Charges per MW per month shall be computed by MSLDC in accordance with the following Formula:

Monthly MSLDC Charges (Rs. / MW / Month)

$$= [AFC(u)_{(t)} / \sum_{i=1}^n [Base TCR(u)]_{(t)}] / 12$$

99.3 The Open Access consumers excluding those covered under Regulation 99.1, shall be liable for payment of the MSLDC Charges in proportion to the duration for which they were granted Open Access during the concerned billing period.

99.4 The Charges to be recovered by MSLDC shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2020 for the period starting from April 1, 2020 till approval of Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

100 Fees to be Charged by MSLDC

100.1 The MSLDC shall recover the following Fees as approved by the Commission from time to time:

- a) Registration or Connection Fees per connection from all users connecting to the Intra-State Transmission System;
- b) Scheduling Fees per day for intra-State short-term Open Access transactions;
- c) Re-scheduling Fees for each revision in schedule after the finalization of schedules by the MSLDC on a day-ahead basis or for non-submission of schedule as per State Grid Code requirements;
- d) Short-term Open Access Application Processing Fees;
- e) Any other Fees approved by the Commission from time to time.

100.2 The revenue from such Fees shall be considered for adjustment of Annual Fixed Charges in subsequent Years unless the same forms part of the LDC Development Fund.

101 Billing and Payment of Charges

101.1 The MSLDC shall raise monthly bill for MSLDC Charges on every Long-term Beneficiary and Medium-Term Open Access consumer on the first working day of the month for the MSLDC Charges of preceding month.

101.2 The monthly bill for MSLDC Charges shall be payable within thirty days of receipt of bill by the Long-term Beneficiaries and the Medium Term Open Access consumers.

PART J: GRANT OF SUBSIDIES BY STATE GOVERNMENT

102 Manner of grant of subsidy by State Government

102.1 If the State Government requires the grant of any subsidy to any consumer or class of consumers in the Tariff determined by the Commission, the State Government shall pay in advance the amount to compensate the Distribution Licensee/person affected by the grant of subsidy in the manner specified in this Regulation, with prior intimation to the Commission.

102.2 The amount of subsidy agreed to by the State Government shall be provided in the form of grant by the State Government.

102.3 The subsidy shall be passed on to eligible consumers through credit in their electricity bills only in proportion to the extent to which the total requirement of the Distribution Licensee is paid by the State Government:

Provided that in case of shortfall in actual release of subsidy, either because of errors in estimation or for any other reason, such shortfall, shall be shown clearly in the

consumers' bills and shall be distributed proportionately between the concerned eligible consumers until such time as it is reduced or eliminated.

102.4 The Distribution Licensee shall clearly indicate the following details in the consumers' bills:

- a) the Tariff determined by the Commission;
- b) the amount of State Government subsidy and the rate and period thereof;
- c) the net amount payable.

PART K: MISCELLANEOUS

103 Issue of Practice Directions

Subject to the provisions of the Act, the Commission may, from time to time, issue Practice Directions in regard to implementation of these Regulations.

104 Power to amend

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations.

105 Power to relax

The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected by grant of relaxation, may relax any of provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

106 Power to remove difficulties

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by general or specific order, make such provisions not inconsistent with the provisions of the Act, as may appear to be necessary for removing the difficulty.

Annexure-I: DEPRECIATION SCHEDULE

Description of Assets			Depreciation Rate (Straight line method)
A.	Land owned under full title		--
B.	Land held under lease		
a)	for investment in the land		3.34%
b)	for cost of clearing the site		3.34%
c)	Land for reservoir in case of Hydro Generating Station		3.34%
C.	Assets Purchased New:		
a.	Plant and machinery in Generating Stations including plant foundations		
	i) Hydro-electric		5.28%
	ii) Steam electric		5.28%
	NHRS & Waste Heat Recovery Boilers/Plants		
	iii) Diesel-electric and gas plant		5.28%
b.	Cooling towers and circulating water systems		5.28%
c.	Hydraulic works forming part of Hydro-electric systems including:-		
	i) Dams, Spillways, weirs, canals, reinforced concrete Flumes and siphons		5.28%
	ii) Reinforced concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge (tanks) hydraulic control valves and other hydraulic works		5.28%
d.	Building & civil engineering works of permanent character		
	i) Offices & showrooms		3.34%

Description of Assets			Depreciation Rate (Straight line method)
	ii)	Containing thermo-electric generating plant	3.34%
	iii)	Containing hydro-electric generating plant	3.34%
	iv)	Temporary erection such as wooden structures	100%
	v)	Roads other than kutcha roads	3.34%
	vi)	Others	3.34%
e.		Transformers, transformer (Kiosk) sub-Station equipment & other fixed apparatus (including plant foundations)	
	i)	Transformers (including foundations) having a rating of 100 kilo volt amperes and over	5.28%
	ii)	Others	5.28%
f.		Switchgear including cable connections	5.28%
g.		Lightning arrestors	
	i)	Station type	5.28%
	ii)	Pole type	5.28%
	iii)	Synchronous condenser	5.28%
h.		Batteries	18.00%
	i)	Underground Cable including joint boxes and disconnected boxes	5.28%
	ii)	Cable duct system	5.28%
i.		Overhead lines including supports:	
	i)	Lines on fabricated steel operating at nominal voltages higher than 66 kV	5.28%

		Description of Assets	Depreciation Rate (Straight line method)
	ii)	Lines on steel supports operating at nominal voltages higher than 13.2 kilovolts but not exceeding 66 kilovolts	5.28%
	iii)	Lines on steel or reinforced concrete supports	5.28%
	iv)	Lines on treated wood supports	5.28%
j.		Meters	9.00%
k.		Self-propelled vehicles	9.50%
l.		Air conditioning plants:	
	i)	Static	5.28%
	ii)	Portable	9.50%
m.			
	i)	Office furniture and fittings	6.33%
	ii)	Office equipment	6.33%
	iii)	Internal wiring including fittings and apparatus	6.33%
	iv)	Street light fittings	5.28%
n.		Apparatus let on hire	
	i)	Other than motors	9.50%
	ii)	Motors	6.33%
o.		Communication equipment:	
	i)	Radio and high frequency carrier system	6.33%
	ii)	Telephone lines and telephones	6.33%
	iii)	Fibre Optic	6.33%

Description of Assets			Depreciation Rate (Straight line method)
p.		I.T. equipment	15.00%
q.		Software	30.00%
r.		Any other assets not covered above	5.28%

Annexure-II: Procedure for calculation of Transmission System Availability for a Month

1. Transmission system availability for a calendar month shall be computed by the respective Transmission Licensee, and certified by the MSLDC, separately for each AC and HVDC transmission system. For the purpose of calculation of Transmission System Availability:
 - i) AC transmission lines: Each circuit of AC transmission line shall be considered as one element.
 - ii) Inter-Connecting Transformers (ICTs): Each ICT bank (three single phase transformer together) shall form one element.
 - iii) Static VAR Compensator (SVC): SVC along with SVC transformer shall form one element. However, 50% credit to inductive and 50% to capacitive rating shall be given.
 - iv) Bus Reactors/Switchable line reactors: Each Bus Reactors/Switchable line reactors shall be considered as one element.
 - v) HVDC Bi-pole links: Each pole of HVDC link along with associated equipment at both ends shall be considered as one element.
 - vi) HVDC back-to-back Station: Each block of HVDC back-to-back Station shall be considered as one element. If associated AC line (necessary for transfer of inter-regional power through HVDC back-to-back Station) is not available, the HVDC back-to-back Station block shall also be considered as unavailable.
2. The Availability of AC and HVDC portion of Transmission system shall be computed as under:

% Availability for AC system

$$\frac{o \times AV_o + p \times AV_p + q \times AV_q + r \times AV_r}{o + p + q + r} \times 100$$

% Availability for HVDC system

$$\frac{s \times AV_s + t \times AV_t}{s + t} \times 100$$

Where

$o =$ Total number of AC lines;

AVo	=	Availability of o number of AC lines;
p	=	Total number of bus reactors/switchable line reactors;
AVp	=	Availability of p number of bus reactors/switchable line reactors;
q	=	Total number of ICTs;
AVq	=	Availability of q number of ICTs;
r	=	Total number of SVCs;
AVr	=	Availability of r number of SVCs;
s	=	Total number of HVDC poles;
AVs	=	Availability of s number of HVDC poles;
t	=	Total number of HVDC back-to-back Station blocks;
AVt	=	Availability of t number of HVDC back-to-back Station blocks.

3. The weightage factor for each category of transmission element shall be as under:
 - (a) For each circuit of AC line – Surge Impedance Loading (SIL) for Uncompensated line multiplied by ckt-km.

SIL rating for various voltage levels and conductor configurations is given in **Appendix-I**. However, for the voltage levels and/or conductor configurations not listed in Appendix-I, appropriate SIL based on technical considerations may be used for availability calculation under intimation to long-term transmission customers/DICs.

For compensated AC line, SIL shall be as certified by the Maharashtra State Power Committee (MSPC) Secretariat considering the compensation on the line.

For shunt compensated line, the reduced value of SIL shall be taken in accordance with the location of the reactor. Similarly, in case of the lines with series compensation, the higher SIL shall be taken as per the percentage of compensation.
 - (b) For each HVDC pole- The rated MW capacity x ckt-km
 - (c) For each ICT bank – The rated MVA capacity
 - (d) For SVC- The rated MVAR capacity (inductive and capacitive)
 - (e) For Bus Reactor/switchable line reactors – The rated MVAR capacity.
 - (f) For HVDC back-to-back Station connecting two Regional grids- Rated MW capacity of each block.

4. The availability for each category of transmission element shall be computed based on the weightage factor, total hours under consideration and non-available hours for each element of that category. The formulae for calculation of Availability of each category of the transmission elements are as per **Appendix-II**.

5. The transmission elements under outage due to following reasons shall be deemed to be available:
 - i. Shut down availed for maintenance or construction of elements of another transmission scheme. If the other transmission scheme belongs to the Transmission Licensee, the MSLDC may restrict the deemed availability period to that considered reasonable for the work involved.
 - ii. Switching off of a transmission line to restrict over voltage and manual tripping of switched reactors as per the directions of MSLDC.

6. Outage time of transmission elements for the following contingencies shall be excluded from the total time of the element under period of consideration:
 - i. Outage of elements due to acts of God and force majeure events beyond the control of the Transmission Licensee. However, onus of satisfying the MSLDC that element outage was due to aforesaid events and not due to design failure shall rest with the Transmission Licensee. A reasonable restoration time for the element shall be considered and any additional time taken by the Transmission Licensee for restoration of the element beyond the reasonable time shall be treated as outage time attributable to the Transmission Licensee. Circuits restored through ERS (Emergency Restoration System) shall be considered as available.
 - ii. Outage caused by grid incident/disturbance not attributable to the Transmission Licensee, e.g., faults in substation or bays owned by other agency causing outage of the Transmission Licensee's elements, and tripping of lines, ICTs, HVDC, etc. due to grid disturbance. However, if the element is not restored on receipt of direction from RLDC while normalizing the system following grid incident/disturbance within reasonable time, the element will be considered not available for the period of outage after issuance of RLDC's direction for restoration.

Appendix-I**SURGE IMPEDANCE LOADING (SIL) OF AC LINES**

Sl. No.	Line voltage (kV)	Conductor Configuration	SIL (MW)
1	765	Quad Bersimis	2250
2	400	Quad Bersimis	691
3	400	Twin Moose	515
4	400	Twin AAAC	425
5	400	Quad Zebra	647
6	400	Quad AAAC	646
7	400	Triple Snowbird	605
8	400	ACKC(500/26)	556
9	400	Twin ACAR	557
10	220	Twin Zebra	175
11	220	Single Zebra	132
12	132	Single Panther	50
13	66	Single Dog	10

Appendix-II

FORMULAE FOR CALCULATION OF AVAILABILITY OF EACH CATEGORY OF TRANSMISSION ELEMENTS

$$\begin{aligned}
 \text{AV}_o & (\text{Availability of } o \text{ no. of AC lines}) = \frac{\sum_{i=1}^o \frac{W_i(T_i - T_{NAi})}{T_i}}{\sum_{i=1}^o W_i} \\
 \text{AV}_s & (\text{Availability of } s \text{ no. of HVDC pole}) = \frac{\sum_{j=1}^s \frac{W_j(T_j - T_{NAj})}{T_j}}{\sum_{j=1}^s W_j} \\
 \text{AV}_q & (\text{Availability of } q \text{ no. of ICTs}) = \frac{\sum_{K=1}^q \frac{W_k(T_k - T_{NAk})}{T_k}}{\sum_{k=1}^q W_k} \\
 \text{AV}_r & (\text{Availability of } r \text{ no. of SVCs}) = \left[\sum_{l=1}^r \frac{0.5 W_{lL} (T_{lL} - T_{NALl})}{T_{lL}} + \sum_{l=1}^r \frac{0.5 W_{cL} (T_{cL} - A_{cL})}{T_{cL}} \right] \\
 \text{AV}_p & (\text{Availability of } p \text{ no. of Switched= Bus reactors}) = \frac{\sum_{m=1}^p \frac{W_m(T_m - T_{NAM})}{T_m}}{\sum_{m=1}^p W_m} \\
 \text{AV}_t & (\text{Availability of } t \text{ no. of HVDC = Back-to-back Blocks}) = \frac{\sum_{n=1}^t \frac{W_n(T_n - T_{NAN})}{T_n}}{\sum_{n=1}^t W_n}
 \end{aligned}$$

Where W_i = Weightage factor for i^{th} transmission line
 W_j = Weightage factor for j^{th} HVDC pole

W_k	=	Weightage factor for k^{th} ICT
$W_l \& W_{Cl}$	=	Weightage factors for inductive & capacitive operation of l^{th} SVC
W_m	=	Weightage factor for m^{th} bus reactor
W_n	=	Weightage factor for n^{th} HVDC back to back block.
$T_i, T_j, T_k, T_{il}, T_{cl}, =$		The total hours of i^{th} AC line, j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, l^{th} SVC
$T_m \& T_n$		(Inductive Operation), l^{th} SVC (Capacitive Operation), m^{th} Switched Bus Reactor & n^{th} HVDC back-to-back block during the period under consideration (excluding time period for outages not attributable to Transmission Licensee for reasons given in Para 6 of the procedure)
$T_{NAi}, T_{NAj}, T_{NAk} =$ $T_{NAcl}, T_{NAm},$		The non-availability hours (excluding the time period for T_{NAil} , outages not attributable to transmission Licensee taken as T_{NAin} , deemed availability as per Para 5 of the procedure) for i^{th} AC line, j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, l^{th} SVC (Inductive Operation), l^{th} SVC (Capacitive Operation), m^{th} Switched Bus Reactor and n^{th} HVDC back-to-back block.

Annexure-III: Computation of Mean Time Between Failure for Generating Station or Unit

Mean Time Between Failure means the arithmetic mean of time between failures of the Generating Unit, excluding planned outages.

Mean Time Between Failures shall be computed as under:

$$\text{Mean Time Between Failure (MTBF) in days} = \frac{\sum_{i=0}^n (Dt_i - Ut_i)}{N}$$

Dt = Start of Downtime, i.e., time at which event of tripping of Generator of Generating or Unit has happened;

Ut = Start of Uptime, i.e., time at which Generator has been restored in the grid after preceding forced outage or failure;

N = Number of failures or forced outages in the year; and

n = Time period, i.e., one year

Provided that planned outages, grid failure, zero scheduling, and reserve shutdown shall not be considered for computation of Mean Time Between Failure:

Provided further that the difference between Start of Downtime (Dt) and Start of Uptime (Ut) shall be calculated in days or fractions thereof:

Provided also that the Generating Company shall submit MTBF for each Generating Station or Unit, as the case may be, for respective year at the time of truing up, duly certified by MSLDC.

Mumbai

Dated: 1 August, 2019

(Abhijit Deshpande)

Secretary,

Maharashtra Electricity Regulatory Commission